



Городской округ город Воронеж

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО
ОКРУГА ГОРОД ВОРОНЕЖ НА ПЕРИОД
ДО 2041 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

**Обосновывающие материалы схемы
теплоснабжения**

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

Часть 2

ТГ-01-23-ОМ-ПСТ.001.000.А-2024

Москва,
2023

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа город Воронеж на период до 2041 года. Часть 1	ТГ-01-23.УЧ-ПСТ.000.000.А-2024
Схема теплоснабжения городского округа город Воронеж на период до 2041 года. Часть 2	
Обосновывающие материалы схемы теплоснабжения городского округа город Воронеж на период до 2041 года	
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Часть 1	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.001.000.А-2024
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Часть 2	
Приложение 1. Тепловые сети	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.001.001.А-2024
Приложение 2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.001.002.А-2024
Приложение 3. Информация о показателях финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.001.003.А-2024
Приложение 4. Гидравлические режимы работы тепловых сетей	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.001.004.А-2024
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.002.000.А-2024
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа город Воронеж	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.003.000.А-2024
Приложение 1. Инструкция пользователя	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.003.001.А-2024
Приложение 2. Руководство оператора	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.003.002.А-2024
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.004.000.А-2024
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа город Воронеж	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.005.000.А-2024
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.006.000.А-2024
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.007.000.А-2024
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.008.000.А-2024
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.009.000.А-2024

Наименование документа	Шифр
Глава 10. Перспективные топливные балансы	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.010.000.А-2024
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.011.000.А-2024
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.012.000.А-2024
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.013.000.А-2024
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.014.000.А-2024
Глава 15. Реестр Единых теплоснабжающих организаций	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.015.000.А-2024
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.016.000.А-2024
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.017.000.А-2024
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.018.000.А-2024
Глава 19. Экологическая безопасность теплоснабжения	ТГ-01-23.ОМ-ПСТ.019.000.А-2024

Оглавление

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	7
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	9
Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.	12
4.1. Описание существующих зон действия источников теплоснабжения во всех системах теплоснабжения на территории городского округа. Размещение источников тепловой энергии с адресной привязкой на карте городского округа.....	12
4.2. Размещение источников тепловой энергии с адресной привязкой на карте городского округа.	151
Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.	216
5.1. Спрос на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления.	216
5.2. Случаи (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.....	216
5.3. Величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом.....	217
5.4. Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.	218
5.5. Тепловые нагрузки, указанных в договорах теплоснабжения (спрос на тепловую мощность при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии).....	222
5.6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии.....	243
5.7. Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии ..	269
Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.	281
6.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.	281
6.2. Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии.....	296
6.3. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю.	297
6.4. Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения.	298
6.5. Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.	298
Часть 7. Балансы теплоносителя.	299
7.1. Утвержденные балансы 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.	299
7.2. Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.	403
Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.	407
8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.	407
8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.	522
8.3. Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки.	525
8.4. Анализ поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха.	530
Часть 9. Надежность теплоснабжения.	531
9.1. Описание показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии.	531
9.2. Поток отказов (частота отказов участков тепловых сетей)	535
9.3. 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. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике"	538
9.4. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.	538
9.5. Результаты расчета вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам	538
9.6. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения).	548
9.7. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.	549
Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.	550

10.1. Описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования.	787
Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.	788
11.1. Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет.	788
11.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.	806
11.3. Платы за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности.	807
11.4. Платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.	829
Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа.	830
12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).	830
12.2. Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).	830
12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.	831

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1 - Зоны действия источников теплоснабжения городского округа город Воронеж.....	13
Таблица 2 - Перечень котельных находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	150
Таблица 3 - Источники тепловой энергии с указанием адреса.....	151
Таблица 4 – Спрос на тепловую мощность в расчётных элементах территориального деления	216
Таблица 5 - Потребление тепловой энергии в расчётных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом за 2022 г.	217
Таблица 6 - Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях на территории Воронежской области в отопительный период.	218
Таблица 7 - Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению в жилых домах на территории Воронежской области при наличии системы централизованного водоотведения.	218
Таблица 8 - Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению в жилых домах на территории Воронежской области при отсутствии централизованной системы водоотведения	219
Таблица 9 - Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению при наличии централизованной системы горячего водоснабжения и централизованной системы водоотведения в жилых помещениях многоквартирных домов (а также для многоквартирных домов, самостоятельно производящих коммунальную услугу по горячему водоснабжению с использованием оборудования, входящего в состав общедомового имущества)	220
Таблица 10 - Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению при наличии централизованной системы горячего водоснабжения и отсутствии централизованной системы водоотведения для жилых помещений многоквартирных домов	221
Таблица 11 - Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному (горячему) водоснабжению на общедомовые нужды.	221
Таблица 12 - Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах от каждого источника тепловой энергии городского округа город Воронеж.....	225
Таблица 13 – Исходные данные для определения расчетной тепловой нагрузки по системе теплоснабжения ПП Тепловые сети АО «Квадра» - «Воронежская генерация».....	243
Таблица 14 – Расчетная тепловая нагрузка по системе теплоснабжения АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	247
Таблица 15 - Расчетные тепловые нагрузки по зонам теплоснабжения источников тепловой энергии.....	248
Таблица 16 - Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии	269
Таблица 17 - Балансы тепловой мощности от котельных городского округа «город Воронеж», Гкал/ч.....	282
Таблица 18 - Перечень источников тепловой энергии для проработки технической возможности и экономической целесообразности переключения тепловой нагрузки.	298
Таблица 19 - Баланс производительности ВПУ ТЭЦ и котельных филиала АО «Квадра» - «ВГ»	301
Таблица 20 - Данные о типах ХВО на котельных функционирующих на территории городского округа город Воронеж.....	303
Таблица 21 - Баланс производительности ВПУ котельных	310
Таблица 22 - Баланс производительности ВПУ и максимального потребления	

теплоносителя в аварийных режимах источников тепловой энергии филиала АО «Квадра» - «ВГ».....	403
Таблица 23 - Средневзвешенная калорийность природного газа за период 2017 – 2022 гг.	407
Таблица 24 - Средневзвешенная калорийность топочного мазута за период 2017 – 2022 гг.	407
Таблица 25 Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО.....	408
Таблица 26 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО	409
Таблица 27 - Топливный баланс по зонам деятельности ЕТО.....	500
Таблица 28 – Сводный топливный баланс систем теплоснабжения функционирующих на территории городского округа город Воронеж.	520
Таблица 29 - Утвержденные нормативы запасов топлива за 2019-2022 гг. на, тыс. тонн	523
Таблица 30 - Основные характеристики поставляемого газа на котельные.....	526
Таблица 31 - Основные характеристики угля марки А сорт АМ класс 13-25.....	528
Таблица 32 - Основные характеристики угля марки ССОМ класс 13-50 от ООО «ЮжТранс».....	528
Таблица 33 - Основные характеристики угля марки ССОМ класс 13-50 от ООО «Кузбассугольтранс».....	528
Таблица 34 - Характеристики топлива, потребляемого энергоисточниками АО «Квадра» в 2022 году	530
Таблица 36 – Показатели повреждаемости на тепловых сетях филиала АО «Квадра» - «ВГ»	535
Таблица 37 - Показатели повреждаемости на тепловых сетях МКП «Воронежтеплосеть»	535
Таблица 37 - Показатели повреждаемости на тепловых сетях ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж».....	535
Таблица 38 - Показатели повреждаемости на тепловых сетях АО КБХА.....	536
Таблица 39 - Показатели повреждаемости на тепловых сетях ООО «Жилищник»	536
Таблица 40 - Показатели повреждаемости на тепловых сетях ООО «Теплодар»	536
Таблица 41 - Показатели повреждаемости на тепловых сетях ООО «Жилстройсервис».....	536
Таблица 42 - Среднее время, затрачиваемое на восстановление работоспособности тепловых сетей в отопительный период в зависимости от диаметра трубопровода.....	538
Таблица 43 - Показатели восстановления тепловых сетей	538
Таблица 44 – ТЭП энергоисточников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.....	550
Таблица 45 – ТЭП по зонам деятельности ЕТО	552
Таблица 46 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «Квадра» с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более	788
Таблица 47 - Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Квадра» потребителям городского округа «город Воронеж».....	789
Таблица 48 – Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую АО «Квадра» потребителям городского округа «город Воронеж».....	791
Таблица 49 – Динамика тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «город Воронеж» за период 2019-2023 г.г.....	798

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	160
Рисунок 2 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть»	161
Рисунок 3 - Размещение на карте Железнодорожного района города Воронежа зон действия источников тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть».....	162
Рисунок 4 - Размещение на карте Коминтерновского района города Воронежа зон действия источников тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть».....	163
Рисунок 5 - Размещение на карте Левобережного района города Воронежа зон действия источников тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть»	164
Рисунок 6 - Размещение на карте Ленинского района города Воронежа зон действия источников тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть»	165
Рисунок 7 - Размещение на карте Советского района города Воронежа зон действия источников тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть».....	166
Рисунок 8 - Размещение на карте Центрального района города Воронежа зон действия источников тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть».....	167
Рисунок 9 - Размещение на карте Ленинского района города Воронежа зон действия источников тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть».....	168
Рисунок 10 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ПАО «ИЛ» - ВАСО	169
Рисунок 11 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии АО КБХА	170
Рисунок 12 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» и МКП «Воронежтеплосеть»	171
Рисунок 13 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Святогор"	172
Рисунок 14 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Тепловые Коммуникации"	173
Рисунок 15 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Жилищник"	174
Рисунок 16 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Энерговид "	175
Рисунок 17 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ЗАО "Воронежский комбинат строительных материалов"	176
Рисунок 18 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"	177
Рисунок 19 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ОАО "Электросигнал"	178
Рисунок 20 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Теплокомснаб"	179
Рисунок 21 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Теплосбыт"	180
Рисунок 23 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	181
Рисунок 24 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Теплодар».....	182
Рисунок 25 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "ТеплоЭконом"	183
Рисунок 26 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "К.И.Т.-Энерго"	184

Рисунок 27 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Тепло-Сервис"	185
Рисунок 28 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Петровские бани»	186
Рисунок 29 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Тепло».....	187
Рисунок 30 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Теплопрофи».....	188
Рисунок 31 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Воронежская керамика»	189
Рисунок 32 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «СбытСервис».....	190
Рисунок 33 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Спецподряд»	191
Рисунок 34 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Акон-энерго»	192
Рисунок 35 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО.....	193
Рисунок 36 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий».....	194
Рисунок 37 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ФГБОУ ВО «ВГУ».....	195
Рисунок 38 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	196
Рисунок 39 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России.....	197
Рисунок 40 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ОАО «РЖД».	198
Рисунок 41 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Клинический санаторий им. Горького»	199
Рисунок 42 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "ЭлектронЭнерго" (Котельная ул. Остужева ,23)	200
Рисунок 43 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "К.И.Т.-Энерго2" (Котельная ул. Академика Конопатова, строение 11к) ..	201
Рисунок 44 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Теплодом" (Котельная, ул. Ржевская, 11)	202
Рисунок 45 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ВАТД "Домостроитель"	203
Рисунок 46 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии КУЗ ВО «Воронежский специализированный дом ребенка».....	204
Рисунок 47 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии БУЗ ВО «Воронежская областная станция переливания крови»	205
Рисунок 48 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии БУЗ ВО «Воронежский областной центр по профилактике и борьбе со СПИД и инфекционными заболеваниями»	206
Рисунок 49 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии БУЗ ВО «Воронежский областной дом-интернат милосердия для престарелых и инвалидов»	207
Рисунок 50 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии БУЗ ВО «Воронежская областная клиническая больница №1».....	208
Рисунок 51 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой	



энергии БУЗ ВО «Воронежская областная детская клиническая больница №2»	209
Рисунок 52 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС	210
Рисунок 53 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Дом Сервис»	211
Рисунок 54 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ТСЖ "Вертикаль"	212
Рисунок 55 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Эверест"	213
Рисунок 56 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Доверие", ООО «Современный уровень»	214
Рисунок 57 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ОАО Молочный комбинат "Воронежский"	215
Рисунок 58	215
Рисунок 59 - Динамика потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за 2019-2022 гг.	217
Рисунок 60 - Спрос на тепловую мощность по зонам деятельности ЕТО в границах городского округа город Воронеж	223
Рисунок 61 – Процентное соотношение спроса на тепловую мощность в границах городского округа город Воронеж по зонам деятельности ЕТО	223
Рисунок 62 - Договорная и фактическая тепловая нагрузка	243
Рисунок 63 - Резервы и дефициты тепловой мощности ТЭЦ и котельных городского округа город Воронеж	296
Рисунок 63 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети	533
Рисунок 64 –Тепловая сеть в зоне действия Воронежской ТЭЦ-1 (тепловывода 1, 3, 17, 5, 8, 4)	539
Рисунок 65 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети в зоне действия Воронежской ТЭЦ-1 (тепловывода 1, 3, 17)	540
Рисунок 66 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети Воронежской ТЭЦ-1 (тепловывода 5, 8)	540
Рисунок 67 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети Воронежской ТЭЦ-1 (тепловывод 4)	541
Рисунок 68 – Зоны надежного и ненадежного теплоснабжения от теплоисточника	542
Рисунок 69 –Тепловая сеть в зоне действия Воронежской ТЭЦ-2 (тепловывода 6, 12, 13, 14, 15)	543
Рисунок 70 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети Воронежской ТЭЦ-1 (тепловывод 6, 12, 14, 15)	543
Рисунок 71 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети Воронежской ТЭЦ-1 (тепловывод 6, 12, 14, 15)	544
Рисунок 72 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети Воронежской ТЭЦ-1 (тепловывод 6, 12, 14, 15)	544
Рисунок 73 – Зоны надежного и ненадежного теплоснабжения от теплоисточника	545
Рисунок 74 –Тепловая сеть в зоне действия Котельной №1	545
Рисунок 75 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети Котельной №1	546
Рисунок 28 – Зоны надежного и ненадежного теплоснабжения от теплоисточника	546
Рисунок 77 –Тепловая сеть в зоне действия Котельной №2	547
Рисунок 78 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети Котельной №2	547
Рисунок 79 – Зоны надежного и ненадежного теплоснабжения от теплоисточника	548



Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.



4.1. Описание существующих зон действия источников теплоснабжения во всех системах теплоснабжения на территории городского округа. Размещение источников тепловой энергии с адресной привязкой на карте городского округа.



Зоны действия источников теплоснабжения функционирующих на территории городского округа город Воронеж представлены в таблице 1.



Таблица 1 - Зоны действия источников теплоснабжения городского округа город Воронеж.

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
ЕТО №1 АО «Квадра»-«Воронежская генерация»								
1	ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2	ТИ с сетями	да	да	да			
2	ТЭЦ-2, проезд Ясный, 1а	ТИ с сетями	да	да	да			



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии			
			Производство	Передача	Сбыт				
3	Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7	ТИ с сетями	да	да	да				
4	Котельная №2, ул. Пеше-стрелецкая, 84	ТИ с сетями	да	да	да				
Центральный район									



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
5	Котельная 3 Интернационала ул., 2к	ТИ с сетями	да	да	да			Сеть тепловая ограничена ул. 3-его Интернационала, ул. Революции, 1905г., ул. Ср. Московская, пер. Мельничный, Желябова
6	Средне-Московская ул., 31к	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая от котельной по ул. Ср.Московская,31 в границах улиц: Ср. Московская, Никитинская, Плехановская, Кольцовская



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии			
			Производство	Передача	Сбыт				
7	СХИ Ломоносова ул., 98к	ТИ с сетями	да	да	да				тепловая сеть ограничена улицами Ломоносова, Тимирязева, Дарвина, Мичурина
8	Средне-Московская ул., 14/21	ТИ	да	нет	нет				только сети потребителя


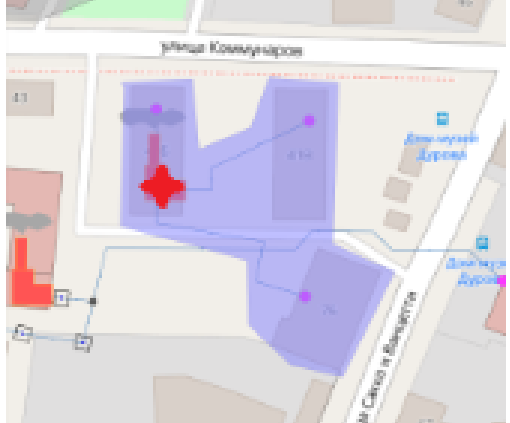
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии			
			Производство	Передача	Сбыт				
9	Кольцовская ул., 6	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая на пересечении ул. Кольцовская и Феоктистова	
10	Комиссаржевской ул., 10а	ТИ	да	нет	нет			Отсутствие теплосети вообще (подвальные котельные на 1 здание)	

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
11	Никитинская ул., 5	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. Никитинской и ДК «Железнодорожников»
12	Карла Маркса ул., 35к	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. Володарского, ул. К. Стрелюка, ул. К. Маркса ул. Таранченко


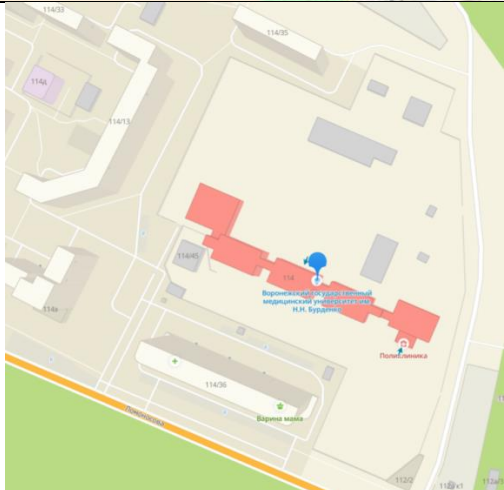
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
13	Володарского ул., 37а	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. Володарского, Плехановская, К. Стрелюка, Университетской
14	Карла Маркса ул., 38	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. Декабристов, ул. К. Стрелюка, ул. К. Маркса, ул. Чернышевского



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
15	Пушкинская ул., 4к	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах улиц Ср. Московская, ул. Пушкинская, ул. К. Маркса, ул. Фр. Энгельса
16	Березовая Роща ул., 34к	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ж. д. №№ 14,16,18,20,22,26,27,28,30,32,34, 36а,38,38а,42 по ул. Березовая Роща



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии			
			Производство	Передача	Сбыт				
17	Березовая Роща ул., 56к	ТИ с сетями	да	да	да				сеть тепловая в границах ж. д. №№ 48,50,52,56,56а, 58,60,62,64,66,68, 70,72 по ул. Березовая Роща
18	Березовая Роща ул., 12к	ТИ с сетями	да	да	да				сеть тепловая в границах ж. д. №№ 2,26,4,46,6,6а,66,6в,8,10,12,36,40, 44, 6 по ул. Березовая Роща


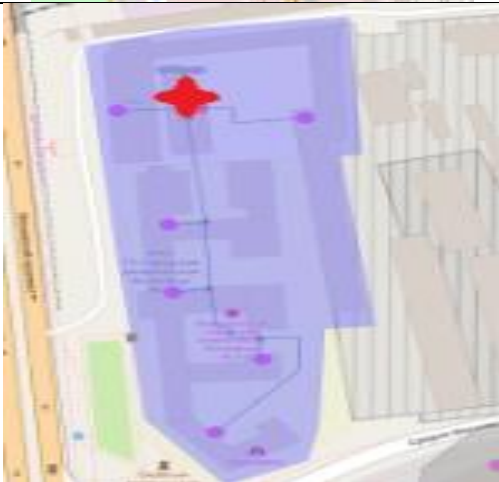
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
19	Цюрупы ул., 5	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая ограничена улицами Цюрупы, Каляева, Ст. Разина, Ольминского
20	Каляева ул., 19к	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. Каляева, Ольминского, Пролетарской, Цюрупы
21	Коммунаров ул., 41б	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. Коммунаров, ул. Сакко и Ванцетти



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
22	Рабочий городок, 38к	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. Демократии, ул. Сакко и Ванцетти
23	Дарвина ул., 14б	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в парковой зоне ул. Дарвина



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
24	Тимирязева ул., 8к (ЛТИ)	ТИ с сетями	да	да	да		сеть тепловая в границах ул. Ломоносова, ул. Тимирязева, ул. Морозова, ул. Докучаева
25	Ломоносова ул., 114 (ОДБ)	ТИ	да	нет	да		Областная детская клиническая больница №1



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
26	Фридриха Энгельса ул., 7н	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая ограничена ж. д. №№ 7, 9, 11 по ул. Фр. Энгельса и ж. д. №4 по ул. Чайковского
27	Советский пер, 4а	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах улиц Бурденко, переулок Советский, Рабочий проспект




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
28	Революции пр-кт, 10/12	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах улиц Фр. Энгельса, Кольцовская, пр. Революции
29	Ленина ул., 12к (Динамо)	ТИ	да	нет	да			только сети потребителя

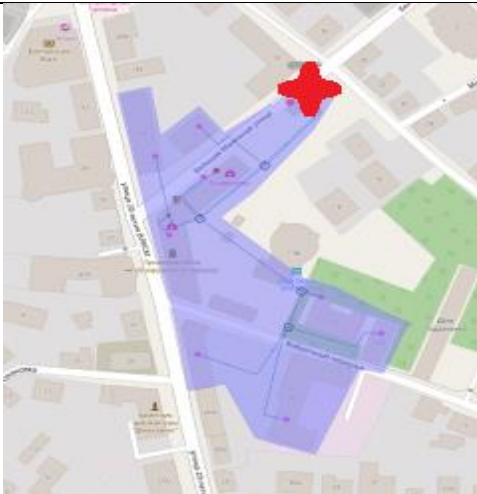

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
30	Ленина ул., 86к (ВГПИ)	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах улиц Ленина, Республиканская, Советская, Вавилова
31	Плехановская ул., 66к	ТИ	да	нет	да			только сети потребителя



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
32	Чайковского ул., 8	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. Чайковская, Студенческая, Феокистова, Кольцовская
33	Феокистова ул., 4	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. Феокистова, ул. Мира, ул. Студенческая



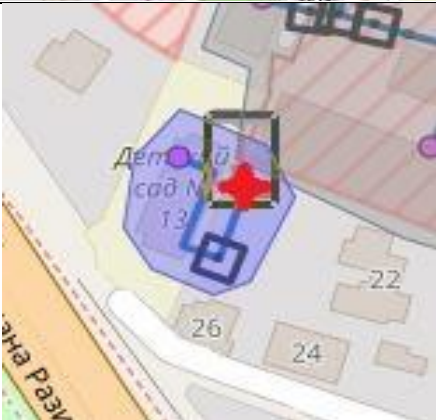
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
34	Революции пр-кт, 21	ТИ с сетями	да	да	да		сеть тепловая в границах сеть от котельной по Проспекту Революции, 21 ограничена ж/домами № 21, 23 по ул. Проспекту Революции и ул. 20 лет ВЛКСМ
35	Индустриальный пер, 1а	ТИ с сетями	да	да	да		сеть тепловая в границах ул. Фр. Энгельса, пр. Революции, пер. Индустриальный



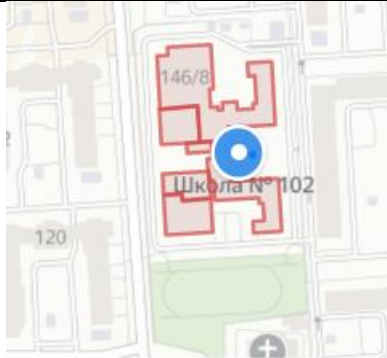
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
36	Цюрупы ул., 36	ТИ с сетями	да	да	да		сеть тепловая на пересечении ул. Ст. Разина и Сакко и Ванцетти
37	Арсенальная ул., 5	ТИ с сетями	да	да	да		сеть тепловая в границах ул. Арсенальной



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
38	Котельная АБМК Мало-Терновая ул., 9к	ТИ с сетями	да	да	да		сеть тепловая в границах ул. Мало-Терновая (территория СОШ №16).
39	"Котельная АБМК" Помяловского ул., 27к	ТИ с сетями	да	да	да		сеть тепловая в границах ул. Помяловского (Институт экономики и социального управления)
40	Летчика Замкина ул., 40к	ТИ с сетями	да	да	да		сеть тепловая в границах ул. Ст. Разина, Б. Манежной, Летчика Замкина и дом №1 ул. Арсенальная




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
41	Манежная Б. ул., 13	ТИ с сетями	да	да	да		сеть тепловая в границах ул. Манежная, 20 лет ВЛКСМ, Летчика Замкина, пер Фабричный
42	Котельная АБМК Сакко и Ванцетти ул., 104к	ТИ с сетями	да	да	да		сеть тепловая на пересечении ул. Сакко и Ванцетти и Вайцеховского



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
43	Котельная АБМК Карла Маркса ул., 112к	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. Карла Маркса, Революции 1905г. Комиссаржевской и Кольцовской
44	Котельная АБМК Рылеева ул., 22К	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая территории БУЗВО




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
45	Котельная Ломоносова ул., 116	ТИ	да	да	да		сеть тепловая ограничена ул. Ломоносова и Академика Гмелина
46	Котельная АБМК Олимпийский бульвар, 4/5	ТИ	да	нет	да		только сети потребителя
47	Котельная АБМК Ольминского ул., 28	ТИ с сетями	да	да	да		только сети потребителя




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
48	Котельная Обороны революции ул., 27а	ТИ	да	нет	да		тепловых сетей нет (подвальная котельная на 1 здание)
49	Котельная АБМК Шишкова ул., 146/8м		да	нет	да		только сети потребителя
50	Котельная Шишкова ул., 146/8 к		да	нет	да		только сети потребителя
Ленинский район							




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
51	Котельная Никитинская ул., 36к	ТИ с сетями	да	да	да			Сеть тепловая ограничена улицами Кольцовская, Плехановская, Никитинская, Куколкина и 9-ое Января
52	Острогжская ул., 67н	ТИ с сетями	да	да	да			Сеть тепловая в границах ул. Острогжская, ул. Ладжская, ул. Астраханская, ул. Есенина




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
53	Бахметьева ул., 7к	ТИ с сетями	да	да	да		Сеть тепловая в границах ул. Пирогова, ул. Бахметьева, ул. Крымская, перекресток ул. Крымская и ул. Богачева
54	Плехановская ул., 59	ТИ	да	нет	да		Отсутствие теплосети вообще (подвальные котельные на 1 здание)
55	40 лет Октября ул., 33к	ТИ	да	нет	да		только сети потребителя




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
56	Кольцовская ул., 66	ТИ с сетями	да	да	да			Сеть тепловая на пересечении ул. Кольцовская и 9-ое Января
57	Днепровский пер, 1к	ТИ	да	нет	да			только сети потребителя




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
58	Веры Фигнер пер, 77	ТИ	да	нет	нет		Отсутствие теплосети вообще (подвальные котельные на 1 здание)
59	Котельная Краснознаменная ул., 77	ТИ	да	нет	нет		Отсутствие теплосети вообще (подвальные котельные на 1 здание)
60	Моисеева ул., 75	ТИ	да	нет	нет		Отсутствие теплосети вообще (подвальные котельные на 1 здание)




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
61	Кривошеина ул., 1к	ТИ с сетями	да	да	да			Сеть тепловая в границах ул. Матросова, ул. Черняховского, ул.30 лет Октября, ул. Кривошеина
62	Острогожская ул., 57к	ТИ	да	нет	да			только сети потребителя
63	Котельная Острогожский проезд, 1к	ТИ с сетями	да	да	да			тепловая сеть от котельной до школы 44




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
64	Котельная АБМК Января ул., 48к	ТИ с сетями	да	да	да			Сеть тепловая на пересечении улиц 9-ое Января и ул. Революции 1905г.
65	Котельная АБМК Чапаева ул., 115к	ТИ с сетями	да	да	да			от котельной до школы 43
66	Котельная АБМК Лескова ул., 43к	ТИ с сетями	да	да	да			от котельной до школы 6




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
67	Котельная АБМК Туркменский пер, 14Т	ТИ с сетями	да	да	да			тепловая сеть от котельной до ТК на школу
68	Котельная АБМК Краснознаменная ул., 74к	ТИ с сетями	да	да	да			Сеть тепловая в границах ул. Краснознаменная, пер. Минина, ул. Сергея Лазо
69	Котельная АБМК Матросова ул., 2а	ТИ с сетями	да	да	да			от котельной до школы

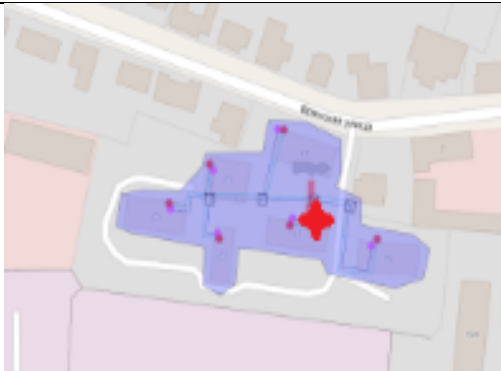

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
70	Котельная АБМК Острогожская ул., 77к	ТИ с сетями	да	да	да			Сеть тепловая по ул. Острогожская к домам №75, 77, 79, 81, 81а
Коминтерновский район								
71	Ботанический пер, 45к	ТИ с сетями	да	да	да			Тепловая сеть в границах улиц: Московский пр-т, Шишкова, Беговая, Хользунова, 45-й Стрелковой дивизии
72	Здоровья пер, 25к	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая ограничена улицами Ипподромная, Шишкова, ул. 45-й Стрелковой Дивизии и пер. Здоровья



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
73	45 Стрелковой Дивизии ул., 10к	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. 45-й Стрелковой дивизии, ул. Транспортная, ул. Бурденко, пер. Советский
74	Бурденко ул., 1к	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая ограничена улицами: Советская, Транспортная, пер. Советский
75	Лидии Рябцевой ул., 53к	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая ограничена ул. Л. Рябцевой, ул. Карпинского, Московский пр.-т, пер. Политехнический




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
76	Елецкая ул., 8к	ТИ с сетями	да	да	да		Сеть тепловая в границах ул. Л. Рябцевой, тупики улиц Чкалова, Задонской, Шишкова, пер. Автогенный
77	Варейкиса ул., 23к	ТИ с сетями	да	да	да		Сеть тепловая в границах ул. Урицкого, Варейкиса, пр.-т Труда и пер. Свердлова
78	Московский пр-кт, 179к 9 км/(ВПИ)	ТИ с сетями	да	да	да		сеть тепловая по Московскому пр. для ВГТУ

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
79	Московский пр-кт, 151к 7км	ТИ с сетями	да	да	да		Сеть тепловая по Московскому пр-ту для ОКБ
80	Московский пр-кт, 129к 5км	ТИ с сетями	да	да	да		сеть тепловая проходит по Московскому пр-ту вдоль домов №№ 129,129а,145а,143б
81	Владимира Невского ул., 25к, ВКБР	ТИ с сетями	да	да	да		Тепловая сеть ограничена улицами Антонова-Овсенко, Шукшина, Мордасовой, Московский проспект, Б. Победы, 60 лет ВЛКСМ, Жукова



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
82	9 Января ул., 122к	ТИ	да	да	да			Сеть тепловая в границах ул.9-ое Января, пр. Труда, ул. Машиностроителей, ул. Землянская
83	9 Января ул., 180к	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. 9-ое Января, ул. Торпедо, ул. Краснодарская
84	Торпедо ул., 21к	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. Торпедо. ул. 9-ое Января. ул. Загородная ул. Краснодарская



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
85	Брянская ул., 17	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах Московский проспект, улица Брянская, улица 303 Стрелковой дивизии, угол Брянского проезда
86	Гайдара ул., 19а	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. Гайдара, ул. 9-ое Января, ул. Малаховского




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
87	Газовая ул., 22к	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. 9 Января, ул. Малаховского, ул. Краснодонская, угол пер. Грибановский и ул. Газовая
88	Еремеева ул., 37	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. Еремеева , ул. Загородная, Питомник

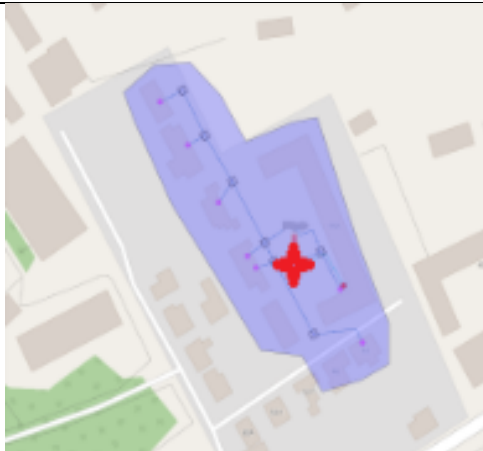
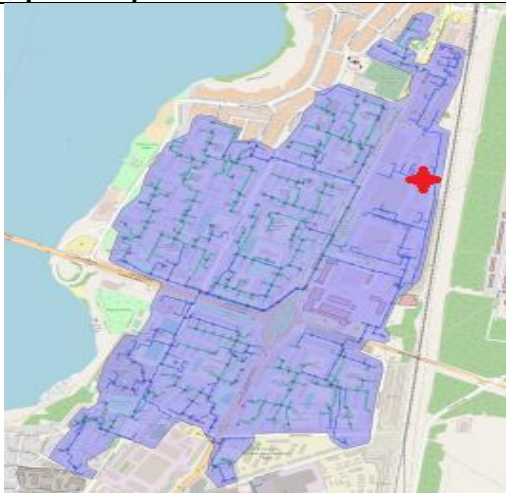
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
89	Московский пр-кт, 19а	ТИ	да	нет	да		Отсутствие теплосети вообще (подвальные котельные на 1 здание)
90	Котельная АБМК Урицкого ул., 68к	ТИ с сетями	да	да	да		сеть тепловая ограничена ул. Урицкого, ул. Варейкиса, пр-кт Труда, пер. Свердлова
Советский район							
91	Патриотов пр-кт, 7	ТИ	да	нет	да		только сети потребителя


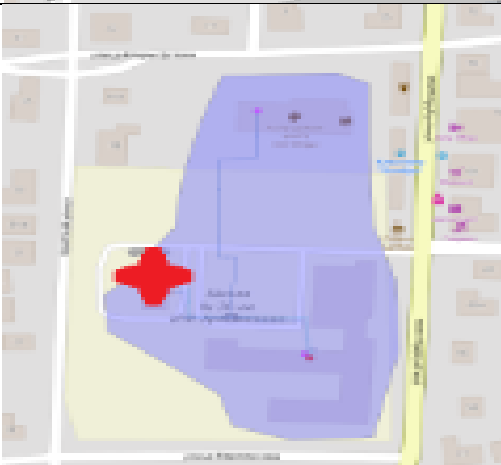
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии			
			Производство	Передача	Сбыт				
92	Тепличная ул., 5к (пос. Тенистый)	ТИ с сетями	да	да	да				Сеть тепловая в границах улиц Октябрьская и ВОК психоневрологического диспансера
93	Романтиков ул., 2к	ТИ с сетями	да	да	да				Сеть тепловая в границах ул. Садовая, ул. Силикатная, ул. Защитников Родины, ул. Мосина




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
94	пгт.Придонской, Защитников Родины ул., 8к	ТИ с сетями	да	да	да			Сеть тепловая в границах ул. Защитников Родины, 232-й Стрелковой дивизии, ул. Заполярная
95	Семилукская ул., 48к	ТИ с сетями	да	да	да			Сеть тепловая в границах ул. Семилукская, промышленная зона в тупике



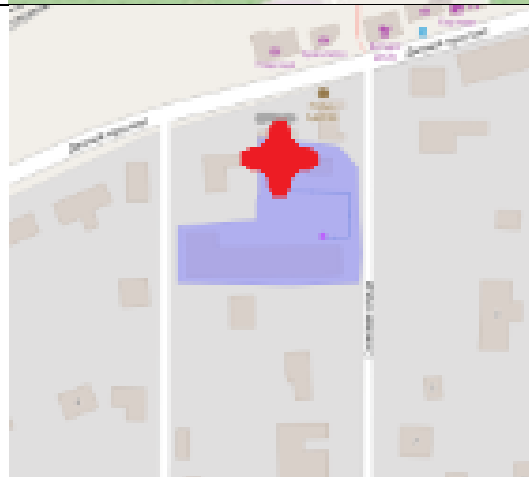
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
96	Любы Шевцовой ул., 30к (ЮЗР)	ТИ с сетями	да	да	да			Сеть тепловая ограничена улицами Любы Шевцовой, Шендрикова, Магнитогорская, Антокольского, Героев Сибиряков, Путиловская, Южно-Моравская, Комарова, Олеко Дундича, Пр. Патриотов, Перхоровича
97	Тепличная ул., 10ц (пос. Тенистый)	ТИ с сетями	да	да	да			Сеть тепловая в границах улиц Тепличная и ул. Берег реки Дон



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
98	Тепличная ул., 2и (пос. Тепличный)	ТИ с сетями	да	да	да		Сеть тепловая в границах ж. д. №№ 2, 2а, 2в, 2б по улице Тепличная
99	Курчатова ул., 24б (п. Шиловое)	ТИ с сетями	да	да	да	 	Воронежская обл., г. Воронеж, пос. Шиловое сеть тепловая ограничена улицами Курчатова, Остроужская, Теплоэнергетиков, Междуреченская


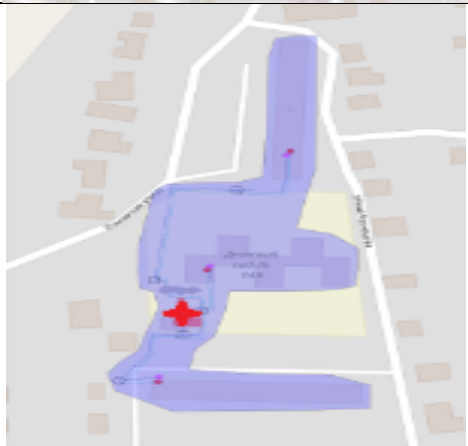
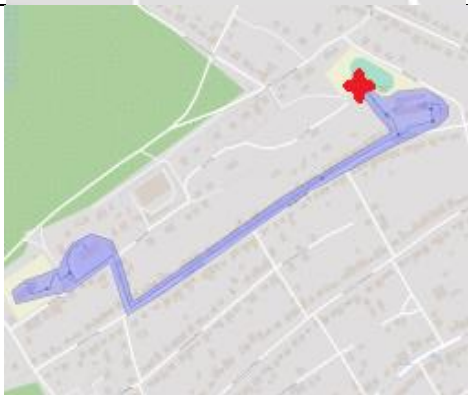
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии			
			Производство	Передача	Сбыт				
100	Котельная АБМК Дорожная ул., 44к	ТИ с сетями	да	да	да				Сеть тепловая к ж. д. №44а, 44, 64,68,72,76 по ул. Дорожная
Железнодорожный район									
101	Ленинский пр-кт, 162к/кот. СВР	ТИ с сетями	да	да	да				сеть тепловая ограничена улицами Ленинский проспект, Грибоедова, Суворова, Добролюбова, 25 Января, Остужева, Переверткина, Старых Большевиков, Гаршина, Комсомольская, Минская, Серафимовича, в т. ч. надземная прокладка и транзит по подвалу Ленинский пр., 162к ограничена Ленинским проспектом, улицами: 3. Космодемьянская, ул. Остужева, Переверткина, Минская, Ст. Большевиков, 25 Января

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
102	Паровозная ул., 62к	ТИ с сетями	да	да	да		сеть тепловая на пересечении ул. Паровозная и ул. Деповская
103	Куйбышева ул., 23к	ТИ с сетями	да	да	да		сеть тепловая в границах ул. Куйбышева, 23 (школа №36) и Куйбышева, 23а (библиотека)


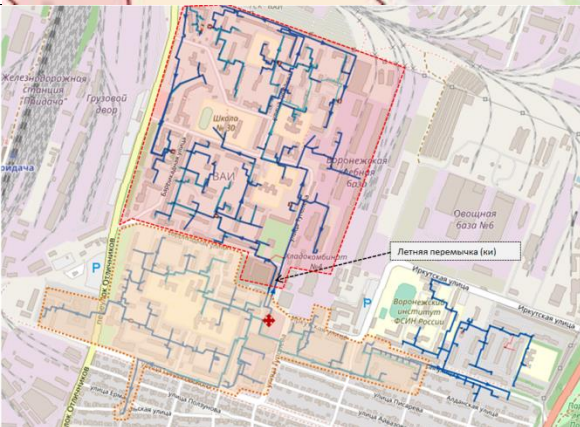
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
104	Розы Люксембург ул., 109к	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. Р. Люксембург, Южная, Деповская, 19-Стрелковой дивизии
105	Сосновая ул., 23к	ТИ с сетями	да	да	да			Сеть тепловая ограничена ул. Конституция, ул. Сосновая, Лесной массив, переулок Белорусский
106	Хабаровская ул., 1к	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. Хабаровская и Станционный проезд

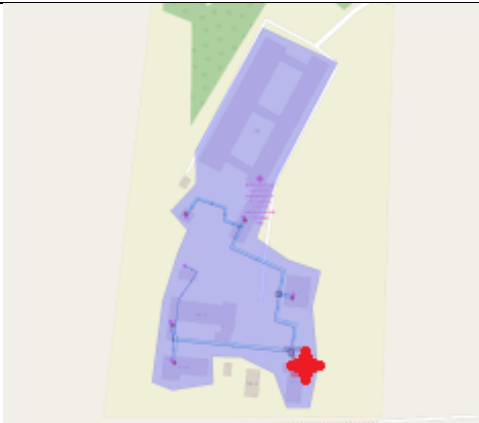


№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
107	Грузинская ул., 39к	ТИ	да	нет	нет			только сети потребителя
108	Конституции ул., 135к	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. Конституции и ул. Липецкой
109	Сосновая ул., 2к	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая к ж. д. ул. Сосновая, 2

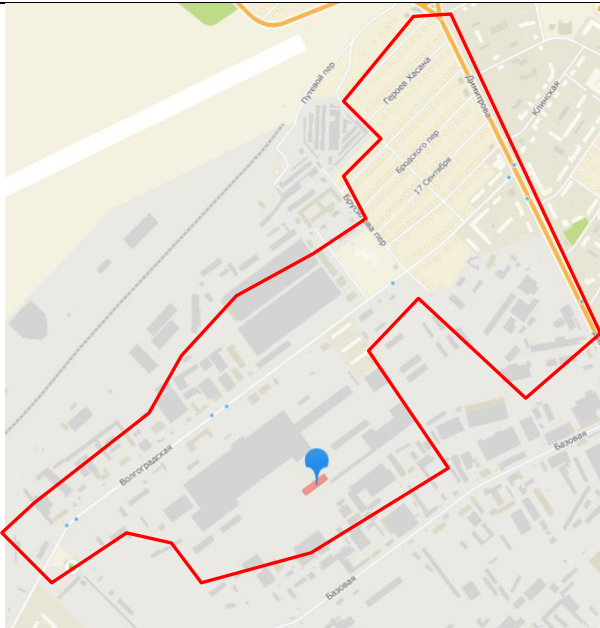
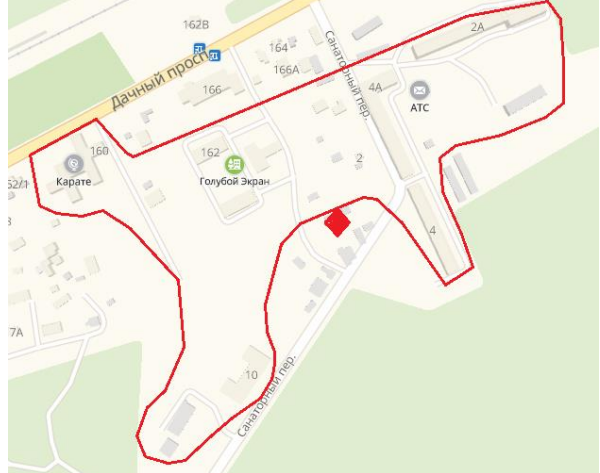
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии			
			Производство	Передача	Сбыт				
110	Педагогический пер, 14а	ТИ с сетями	да	да	да				МОУ СОШ №21, пер. Педагогический 14а/2, 16, 5
111	Богдана Хмельницкого ул., 79	ТИ с сетями	да	да	да				Сеть тепловая в границах улиц Б. Хмельницкого, Ленинский проспект, Суворова, Одинцова, Артамонова



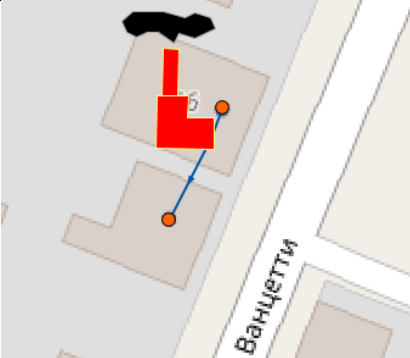
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
112	Серафимовича ул., 32	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая в границах ул. Серафимовича, Полтавской и пер. Серафимовича
113	Котельная АБМК Кузнецова ул., 5к	ТИ с сетями	да	да	да			ул. Речная, 5, ул. Кузнецова, 9, Детский сад №148
114	Котельная АБМК Федора Тютчева ул., 6к	ТИ с сетями	да	да	да			ул. Тютчева, 4, школа №64, ул. Попова, 11, детский сад № 69



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
115	Котельная АБМК Генерала Лохматикова ул., 27к	ТИ с сетями	да	да	да			ул. Генерала Лохматикова 29в, 37, 39, 33, 24, 31а, 31в, 43, 45, городская больница №14
116	Котельная Дубовая ул., 6	ТИ	да	нет	нет			только сети потребителя
117	Котельная АБМК Тиханкина ул., 103а (Репное)	ТИ	да	нет	нет			только сети потребителя
Левобережный район								



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
118	Котельная Глинки ул., 9к (п. Никольское)	ТИ с сетями	да	да	да		тепловая сеть ограничена улицами Каширская, Майская, Глинки, Ковтуна, Рождественская, Никольская
119	Туполева ул., 31к	ТИ с сетями	да	да	да		<p>— Тепловая сеть в границах ул. Барикадная, ул. Туполева, ул. Циолковского, ул. Иркутская, ул. Писарева, ул. Черепанова, пер. Отличников.</p> <p>— В межотопительный период зона действия расширяется за счет переключения потребителей микрорайона ВАИ (в границах ул. Волгоградская, ул. Баррикадная, ул. Туполева)</p>



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии			
			Производство	Передача	Сбыт				
120	Ростовская ул., 100к (8-я больница)	ТИ с сетями	да	да	да				тепловая сеть ограничена территорией городской больницы №8
121	Котельная АБМК Большая Советская ул., 35 к	ТИ	да	нет	нет				сеть тепловая к школе по ул. Большая Советская, 35б и к тире по ул. Большая Советская
122	Котельная с.Масловка, Полякова ул., 13а	ТИ с сетями	да	да	да				сеть тепловая к жилым домам №№ 5,7,9,11,13,15 ул. Полякова и по пер. Звездный, 2

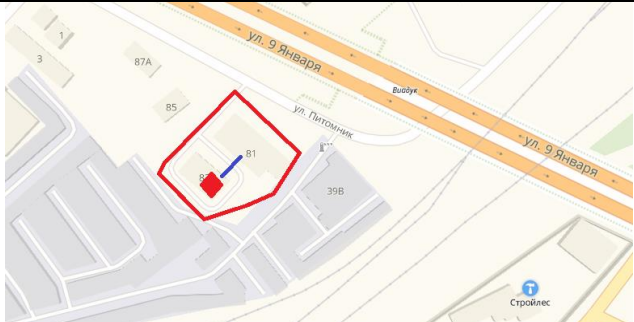
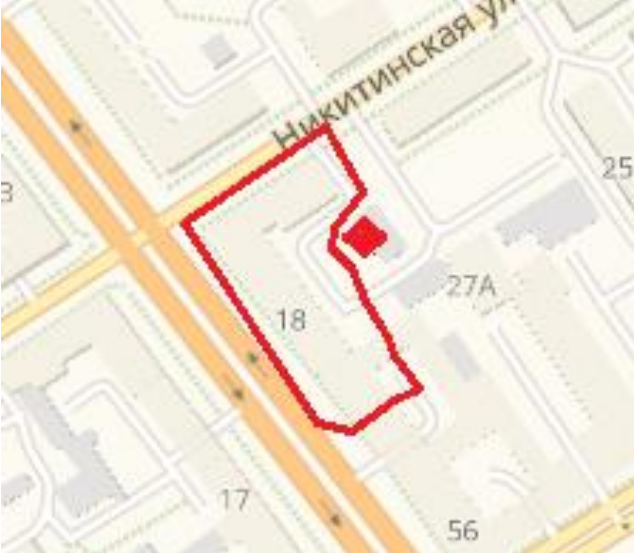
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
123	Котельная, ул. Волгоградская, 39л	ТИ с сетями	да	да	да		сеть тепловая в границах ул. Волгоградская, ул. Димитрова, ул. Героев Хасана, пер. Путьевой, пер. Брусилова, ул. Алданская, ул. Иркутская
124	Котельная, Дачный проспект, 162	ТИ с сетями	да	да	да		обеспечивает тепловой энергией на отопление и горячее водоснабжение : детский оздоровительный лагерь, четыре многоквартирных жилых дома, ВУЗ ВО «Воронежская городская больница №4», АТС №27, РТРС.


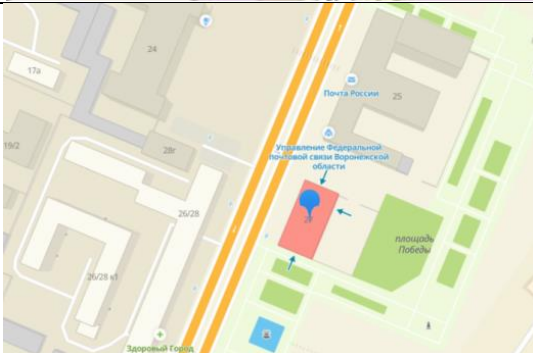
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
125	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 80	ТИ с сетями	да	да	да			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, которая включает территорию Гимназии им.Н.Г. Басова.
ЕТО №2 МКП "Воронежтеплосеть"								
126	Котельная, Никитинская ул., 27	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая на пересечении улиц Никитинская и Ср. Московская
127	Котельная, Сакко и Ванцетти ул., 56	ТИ	да	нет	да			Зона действия котельной расположенной по ул. Сакко и Ванцетти, 56 охватывает административные здания, расположенные по ул. Сакко и Ванцетти, 56 и 58. Только сети потребителя



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
128	Котельная, Кольцовская ул., 44	ТИ с сетями	да	да	да			сеть тепловая ограничена ул. Среднемосковская, 45, ул. Революции 1905г., 7
129	Котельная, 9 Января ул., 49	ТИ с сетями	да	да	да			Сеть тепловая в границах ул. 9-ое Января, Революции 1905г., Свободы, Промышленной




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
130	Котельная, 40 лет Октября ул., 1	ТИ	да	да	да		Ленинский, Центральный и Коминтерновский районы города.
131	Котельная, Еремеева ул., 25	ТИ с сетями	да	да	да		Промышленные потребители по улице Еремеева.

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
132	Котельная, Свободы ул., 75	ТИ с сетями	да	да	да		Котельная по ул. Свободы, 75 обеспечивает тепловой энергией многоквартирные жи-лые дома, объекты общественно-делового и производственного назначения, расположен-ные по ул. Красноармейская, ул. Свободы, ул. Революции 1905 года, ул. Куцыгина, ул. Кольцовская
133	Котельная, Нарвская ул., 8а	ТИ	да	нет	да		Отсутствие теплосети вообще (подвальные котельные на 1 здание)




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
134	Котельная, 9 Января ул., 83	ТИ с сетями	да	да	да		ул. 9 Января, д. 81, 83
135	Котельная, Плехановская ул., 18	ТИ	да	нет	да		только сети потребителя



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
136	Котельная, Бахметьева ул., 10	ТИ	да	нет	да		Тепловые сети отсутствуют (подвальная котельная на 1 здание)
137	Котельная, Проспект Революции, 27	ТИ	да	нет	да		Котельная по ул. Проспект Революции, 27 обеспечивает тепловой энергией трехэтажное административное здание по адресу Проспект Революции, 27


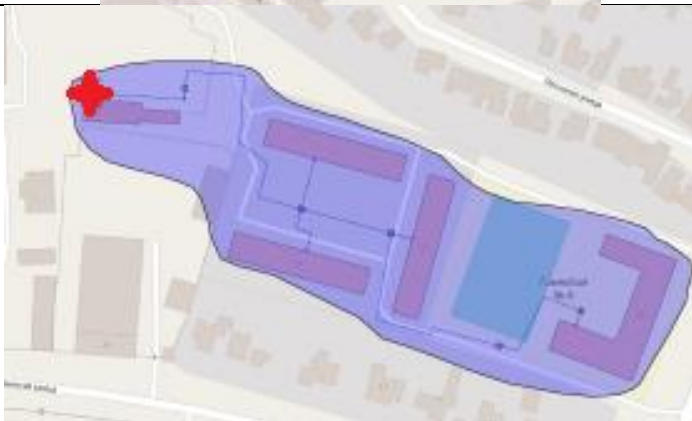
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
138	Котельная, ул. Краснознаменная, 151а	ТИ с сетями	да	да	да			Зона действия котельной расположенной по ул. Краснознаменная, 151а охватывает жилые, административные и производственные здания, общежития, производственные, лабораторные и учебные корпуса, кадетская инженерная школа, медпункты, КПП, КТП, склады, хранилище, мастерские, помещения охраны, бытовки, гаражи, баня-прачечная, автомоечные комплексы и кафетерии расположенные по улицам Краснознаменная, Чапаева, Грамши, Журналистов и переулков Вишневый и Казарменный.
139	Котельная, ул. Матросова, 145	ТИ с сетями	да	да	да			Зона действия котельной расположенной по ул. Матросова, 145 охватывает жилые здания расположенные по улицам Матросова, Броневая и Кривошеина.



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
140	Котельная, ул. Кольцовская, 4	ТИ	да	нет	да			Зона действия котельной расположенной по ул. Кольцовская, 4 охватывает административное здание, мастерские, обменная кладовая, бокс, подвал и участок сортировки писем расположенное по ул. Кольцовская, 4.
141	Котельная, ул. Ф. Энгельса, 4б	ТИ с сетями	да	да	да			Зона действия котельной расположенной по ул. Ф. Энгельса, 4б охватывает жилые здания расположенные по улицам Кольцовская, Ф. Энгельса, Черняховского.
142	Котельная, ул. Коммунаров, 41г	ТИ с сетями	да	да	да			Зона действия котельной расположенной по ул. Коммунаров, 41г охватывает жилые здания расположенные по улицам Коммунаров и Сакко и Ванцетти.

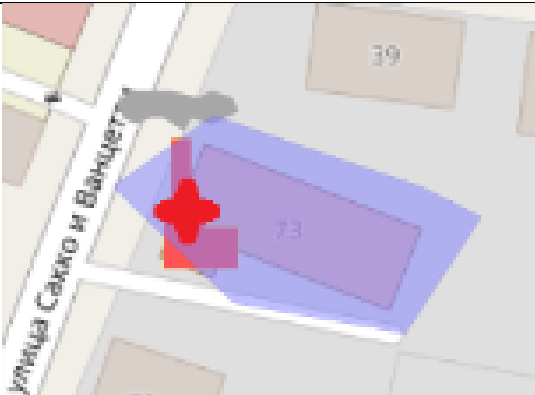
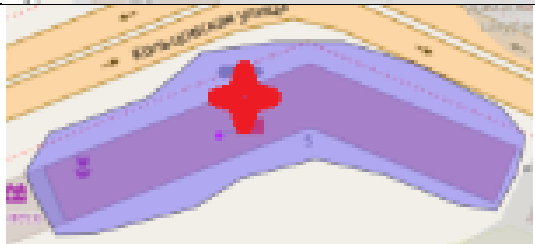
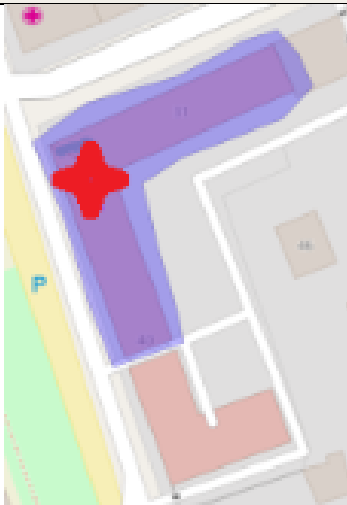
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
143	Котельная, ул. Мира, 3	ТИ с сетями	да	да	да			Зона действия котельной расположенной по ул. Мира, 3 охватывает жилые здания расположенные по улицам Мира и Ф. Энгельса.
144	Котельная, ул. Машиностроителей, 31	ТИ с сетями	да	да	да			Зона действия котельной расположенной по ул. Машиностроителей, 31 охватывает жилые и административные здания, база, гараж, бытовки и бытовые помещения расположенные по улице Машиностроителей.


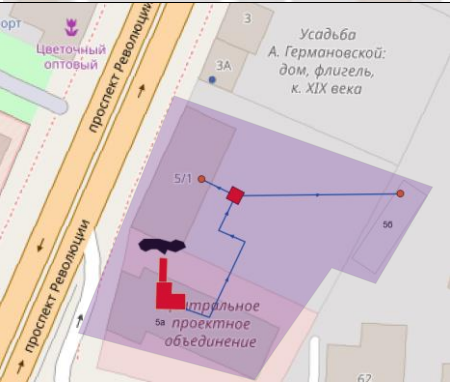

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
145	Котельная, ул. Машиностроителей, 72а	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия котельной расположенной по ул. Машиностроителей 72а охватывает жилые здания расположенные по улицам Машиностроителей, Торпедо.
146	Котельная, ул. Брянская, 71	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия котельной расположенной по ул. Брянская, 71 охватывает жилые и административные здания, гараж, столярная и токарная мастерские, бытовки и проходная расположенные по улице Брянская.
147	Котельная, Московский пр., 15	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия котельной расположенной по Московскому пр., 15 охватывает жилые и административные здания расположенные по улице Брянская и Московскому проспек-ту.

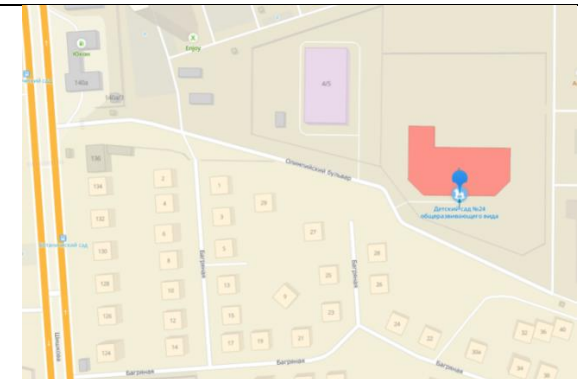

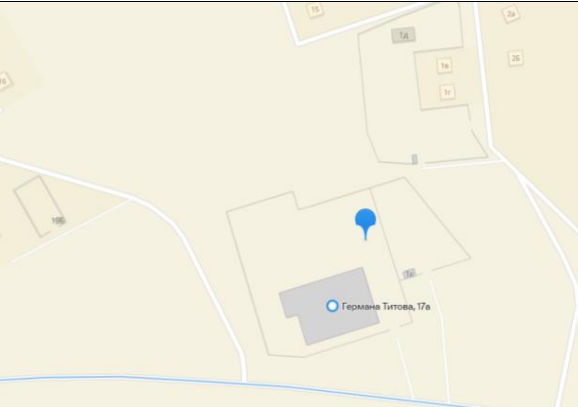
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
148	Котельная, ул. Солнечная, 22а	ТИ с сетями	да	да	да			Зона действия котельной расположенной по ул. Солнечная, 22а охватывает жилые здания расположенные по улицам Солнечная, Береговая и переулка Солнечный.
149	Котельная, ул. Вольная, 50	ТИ с сетями	да	да	да			Зона действия котельной расположенной по ул. Вольная, 50 охватывает жилые и ад-министративные здания расположенные по улицам Красных Зорь, 9 Января, Вольная, Ке-рамическая, Машиностроителей, Торпедо.



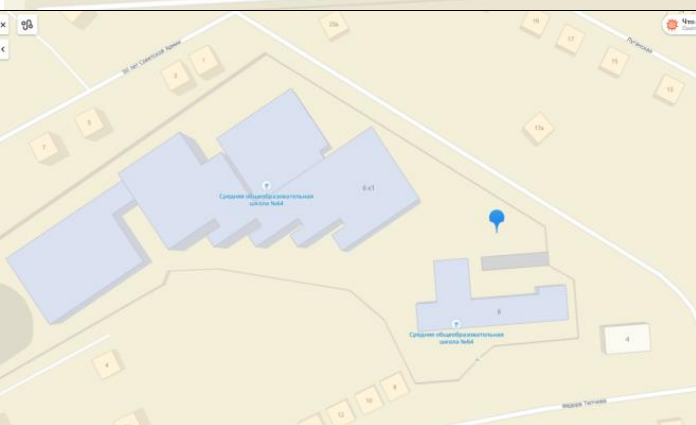
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
150	Котельная, пр. Труда, 107	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия котельной расположенной по пр. Труда, 107 охватывает жилые и административные здания, мастерская, гараж автозаправка и магазин расположенные по проспекту Труда.
151	Котельная, ул. Холмистая, 26а	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия котельной расположенной по ул. Холмистая, 26а охватывает жилые здания расположенные по улице Машиностроителей.

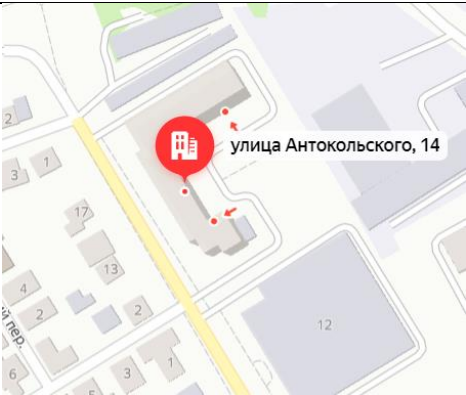
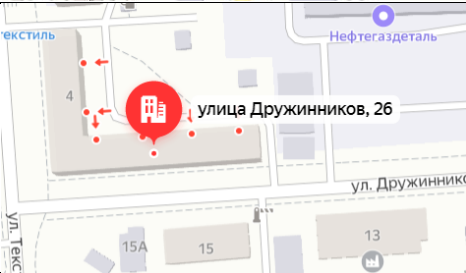
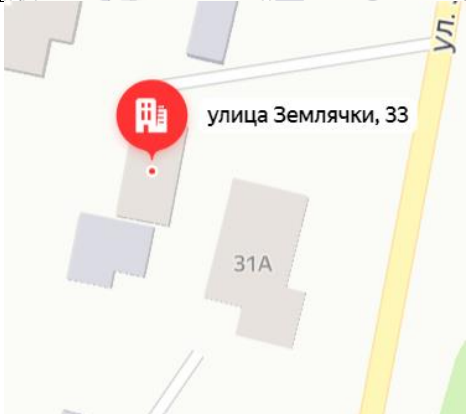
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
152	Котельная, ул. 9 Января, 149к	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия котельной расположенной по ул. 9 Января, 149а охватывает жилые и административные здания, технические помещения расположенные по улицам 9 Января, Газовая, Жигулевская, Краснодонская, Семилукская.
153	Котельная, ул. 9 Января, 91к	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия котельной расположенной по ул. 9 Января, 91 охватывает жилые здания расположенные по улице 9 Января.

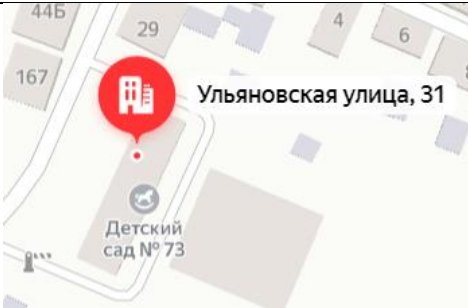
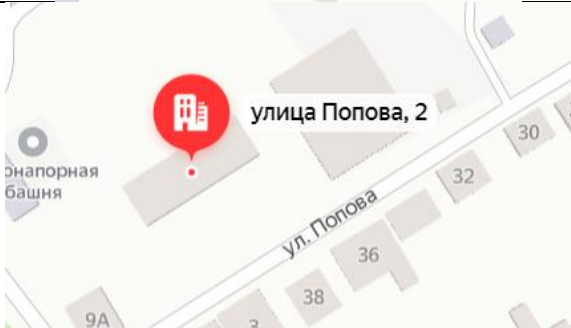
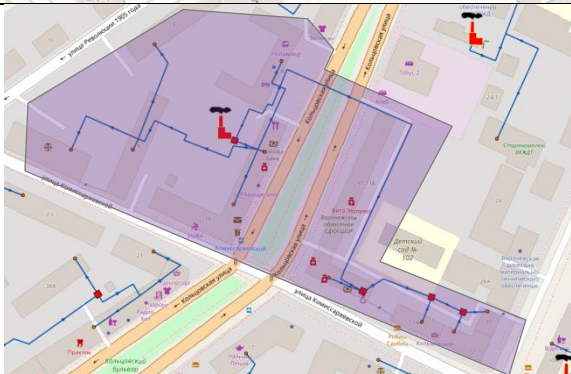
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
154	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 73	ТИ	да	нет	да		Зона действия котельной расположенной по ул. Сакко и Ванцетти, 73 охватывает жилое здание расположенное по улице Сакко и Ванцетти, 73.
155	Котельная, ул. Кольцовская, 5	ТИ	да	нет	да		Зона действия котельной расположенной по ул. Кольцовская, 5 охватывает жилые здания расположенные по улицам Кольцовская и Мира.
156	Котельная, ул. Володарского, 40	ТИ	да	нет	да		Зона действия котельной расположенной по ул. Володарского, 40 охватывает жилые здания расположенные по улицам Володарского и Таранченко.

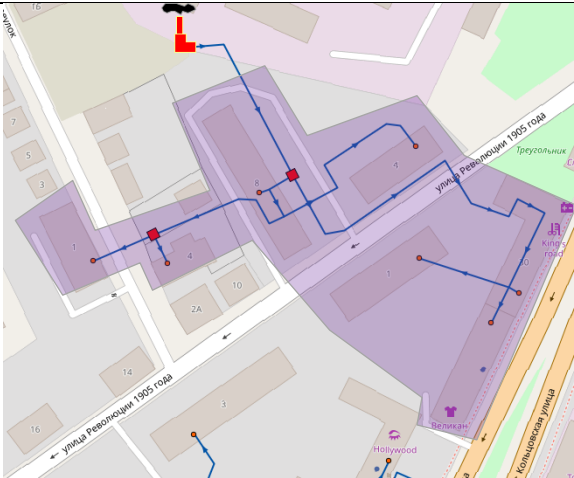
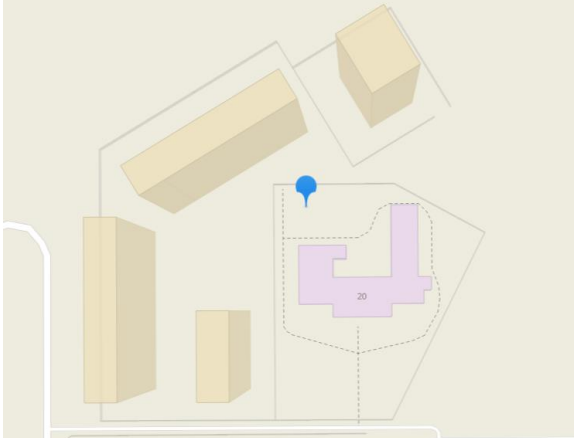
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
157	Котельная, ул. Чайковского, 1	ТИ	да	нет	да			Зона действия котельной расположенной по ул. Чайковского, 1 охватывает жилые здания расположенные по улицам Чайковского и Ф. Энгельса.
158	Котельная, пр. Революции, 5а	ТИ с сетями	да	да	да			Зона действия котельной расположенной по пр. Революции, 5а охватывает жилые и административные здания расположенные по пр. Революции.
159	АБМК пгт.Малышево, Лесная ул, 65	ТИ с сетями	да	да	да			Котельная по ул. Лесная, 65 обеспечивает тепловой энергией детский сад №124 по адресу ул. Лесная, 65



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
160	АБМК Олимпийский бульвар, 8	ТИ с сетями	да	да	да		Котельная по ул. Олимпийский бульвар, 8 обеспечивает тепловой энергией детский сад №24 по адресу ул. Олимпийский бульвар, 8
161	Котельная, ул. Тепличная, 206	ТИ с сетями	да	да	да		Котельная по ул. ул. Тепличная, 206 обеспечивает тепловой энергией СОШ №84 по адресу ул. Тепличная, 206
162	АБМК пгт. Подклетное, Германа Титова ул, 176	ТИ с сетями	да	да	да		Котельная по ул. Германа Титова, 176 обеспечивает тепловой энергией детский сад №54 по адресу ул. Красочная, 1

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
163	АБМК пгт.Придонской, Дмитрия Горина ул, 61	ТИ с сетями	да	да	да		Котельная по ул. Дмитрия Горина, 61 обеспечивает тепловой энергией детский сад №91 по адресу ул. Дмитрия Горина, 61/1
164	АБМК Артамонова ул, 38к	ТИ с сетями	да	да	да		Котельная по ул. Артамонова ул, 38к обеспечивает тепловой энергией СОШ №105 по адресу ул. Артамонова ул, 38/1
165	АБМК Федора Тютчева ул, 6/2	ТИ	да	нет	да		Котельная по ул. Федора Тютчева, 6/2 обеспечивает тепловой энергией СОШ №64 по адресу ул. Федора Тютчева, 6/1

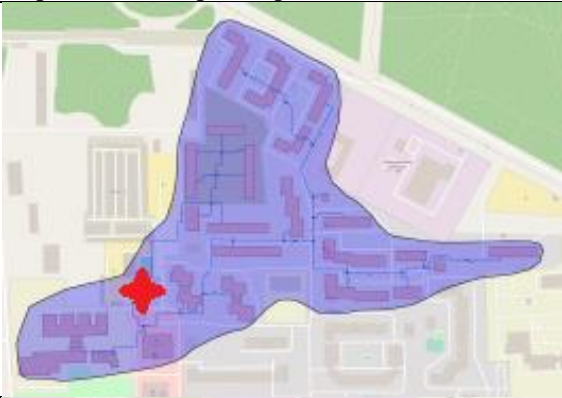

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
166	котельная ул. Антокольского, 14	ТИ наружных т/сетей нет	да	нет	да		
167	котельная ул. Дружинников, 26	ТИ с сетями	да	нет	да		
168	котельная ул. Землячки, 29/3	ТИ с сетями	да	нет	да		



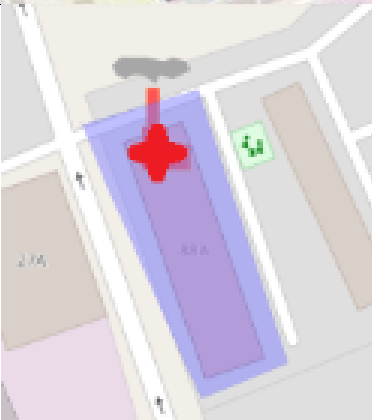
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
169	котельная ул. Ульяновская, 31	ТИ с сетями					
170	котельная ул. Попова, 2	ТИ с сетями					
171	котельная ул. Кольцовская, 36к	ТИ с сетями	да	нет	да		Зона действия котельной расположенной по ул. ул. Кольцовская, 36к охватывает жилые здания расположенные по улицам Революции 1905 года, Комиссаржевской, Кольцовской и Студенческой.



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
172	котельная ул. Революции 1905 года, 8к	ТИ с сетями	да	нет	да		<p>Зона действия котельной расположенной ул. Революции 1905 года, 8к охватывает жилые и административные здания расположенные по улицам Революции 1905 года, Кольцовская, пр. Мельничный</p>
173	Котельная ул. Ключникова, строение 20к		да	нет	да		<p>Котельная по ул. Ключникова, строение 20к обеспечивает тепловой энергией детский сад №113 по адресу ул. Ключникова, 20</p>


№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
174	Котельная ул. Нариманова, 2		да	нет	да		Котельная по ул Нариманова, 2 обеспечивает тепловой энергией здание стадиона Локомотив
175	Котельная, ул. Латненская, 3, оф. 12 ООО "Тепловые Коммуникации" (производство т/э)	ТИ с сетями	да	да	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Советского района городского округа город Воронеж.</p> <p>Котельная по ул. Латненская, 3, оф. 12 обеспечивает не только технологические нужды, но и осуществляют теплоснабжение зданий промышленного назначения и жилищного фонда по улицам: 232 Стрелковой дивизии, Защитников Родины, Папова, Заполярная, 9 Января, Латненская, Киселева, Северцева, Геофизическая и Кемеровская.</p>



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
176	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	ТИ	да	нет	нет		Зона действия котельной расположенной по ул. Машиностроителей, 82 охватывает жилые здания расположенные по улицам Машиностроителей, 9 Января.
177	Котельная, ул. Республиканская, 74а	ТИ	да	нет	нет		Зона действия котельной расположенной по ул. Республиканская, 74а охватывает жилое здание расположенное по улице Республиканская, 74.
178	Котельная, ул. 9 Января, 131	ТИ	да	нет	нет		Зона действия котельной расположенной по ул. 9 Января, 131 охватывает жилые здания расположенные по улицам 9 Января.

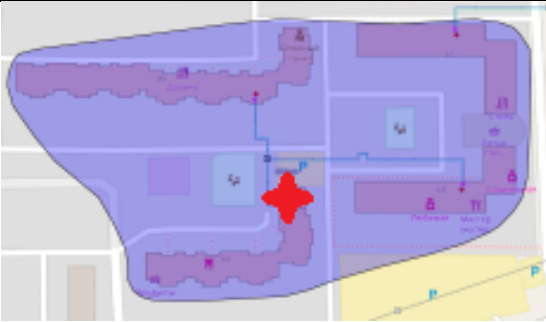
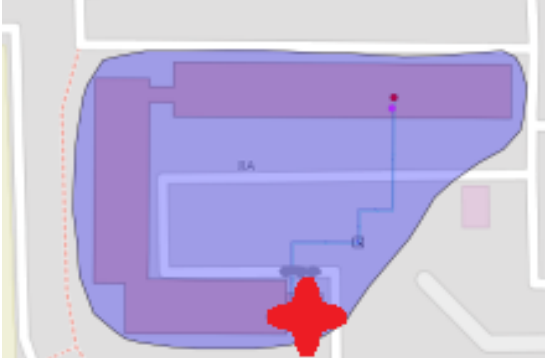

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
179	Котельная ул.Космонавтов, 27	ТИ	да				
ЕТО №3 ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"							
180	Котельная, ул. Ломоносова, 114л	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия котельной расположенной по ул. Ломоносова, 114л охватывает жилые и административные здания, учебный корпус, общежитие, повысительную насосную и столовую расположенные по улице Ломоносова.
181	Котельная, ул. Иркутская, 5к	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия котельной расположенной по ул. Иркутская, 5к охватывает жилые и административные здания, культурно-спортивный комплекс, столовые, здания тира и КПП расположенные по улице Иркутская.

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
182	Котельная, ул. Ипподромная, 18к	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия котельной расположенной по ул. Ипподромная, 18к охватывает жи-лые и административные здания, гараж и морг расположенные по улицам Ипподромная, Береговая, Шишкова.
183	Котельная, пр. Труда, 12к	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия котельной расположенной по пр. Труда, 12к охватывает жилые здания расположенные по улицам Елецкая, Варейкиса, проспекта Труда и переулка Политехнический
184	Котельная, пер. Здоровья, 88а	ТИ	да	нет	нет		Зона действия котельной расположенной по пер. Здоровья, 88а охватывает жилое здание расположенное по переулку Здоровья, 88а.

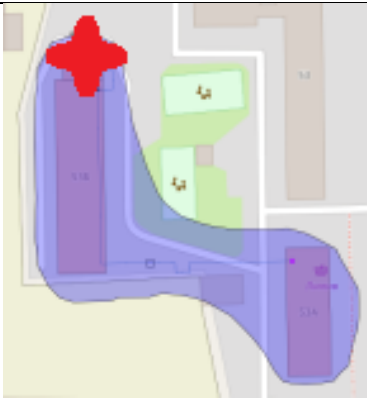


№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии			
			Производство	Передача	Сбыт				
185	Котельная, ул. Независимости, 55/1	ТИ	да	нет	нет				Зона действия котельной расположенной по ул. Независимости охватывает жилые здания, детский сад расположенное по улице Независимости.
ЕТО №4 ООО "Святогор"									
186	Котельная, ул. Урывского, 8	ТИ с сетями	да	да	да				Котельная по ул. Минская, 16 обеспечивает тепловой энергией многоэтажные жи-лые дома, объекты общественно-делового и производственного назначения, расположен-ные по ул. Рижская, ул. Димитрова, ул. Урывского, ул. Изыскателей, ул. Остужева, ул. Минская, пер. Павловский
ЕТО №6 ООО "Энерговид"									

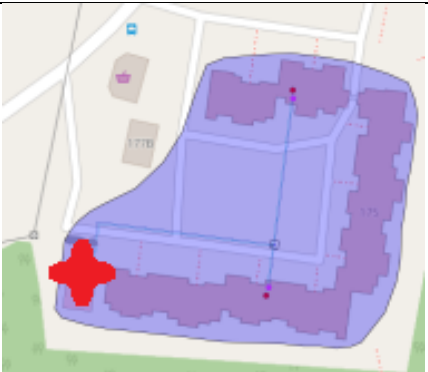
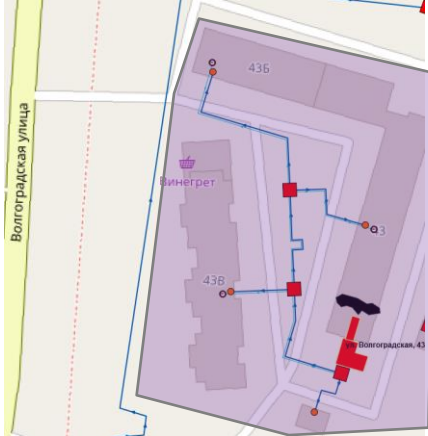
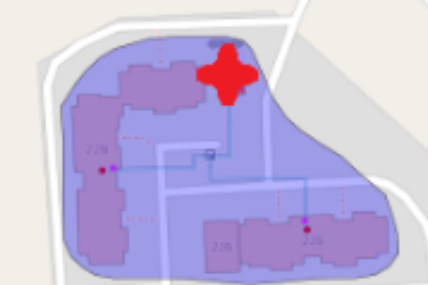
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
187	Котельная, ул. Планетная, 26	ТИ с сетями	да	да	да		<p>Зона действия котельной охватывает территорию ОАО "Видеофон", примыкающую жилую зону в составе следующих улиц: Электровозная, Богатырская, Калининградская</p>
ЕТО №7 Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"							


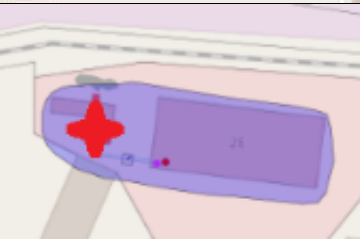
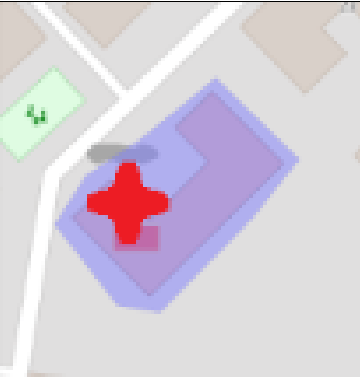
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
188	Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1	ТИ с сетями	да	нет	да		Котельная ОАО «Вагонреммаш» расположена по адресу – пер. Б. Хмельницкого, 1. Зона действия котельной распространяется на производственную территорию завода и часть прилегающих жилых зданий по улицам Артамонова и Б. Хмельницкого.
ЕТО №8 ОАО "Электросигнал"							
189	Котельная, ул. Электросигнальная, 1	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия котельной охватывает следующие улицы: Электросигнальная, Дружинников, Текстильщиков, Проспект Труда, Московский проспект, Урицкого
ЕТО №9 ООО "Теплосбыт"							

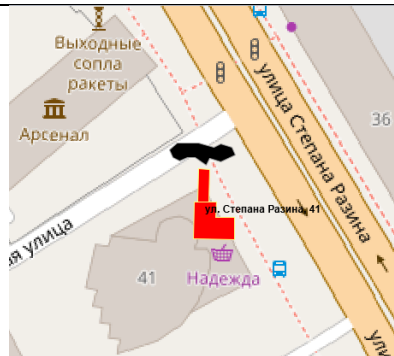

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
190	Котельная ул. Тепличная, 6к	ТИ с сетями	да	да	да			
191	Котельная ул. Тепличная, 8к	ТИ с сетями	да	да	да			
192	Котельная ул. Тепличная 6б	ТИ с сетями	да	да	да			

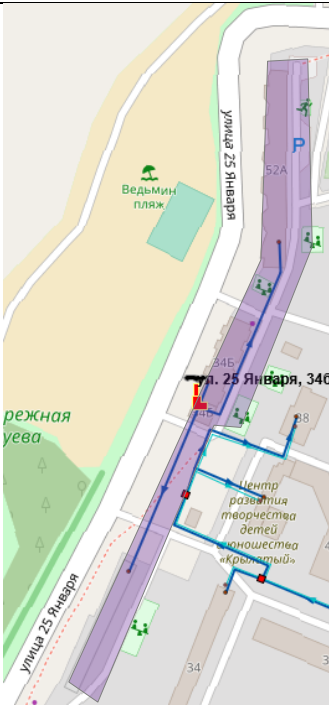
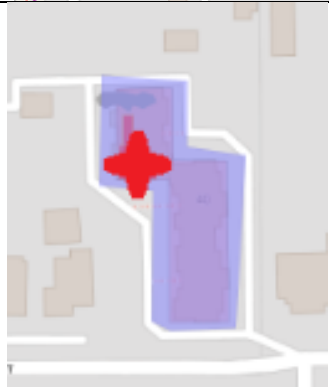
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
193	Котельная ул. Тепличная, 26ш	ТИ с сетями	да	да	да			
194	Котельная ул. Пирогова, 41	ТИ с сетями	да	да	да			




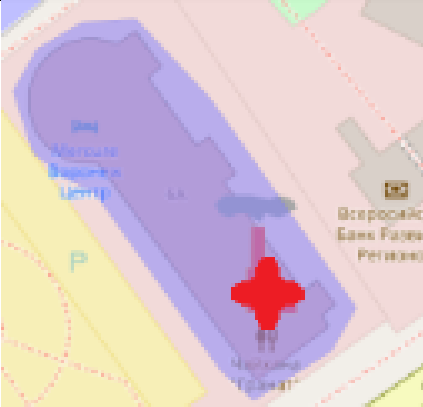
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
195	Котельная ул. Советская, 53б	ТИ с сетями	да	да	да			
196	Котельная ул. Революции 1905г., 80б	ТИ с сетями	да	да	да			
197	Котельная ул. Берег реки Дон, 29в	ТИ с сетями	да	да	да			

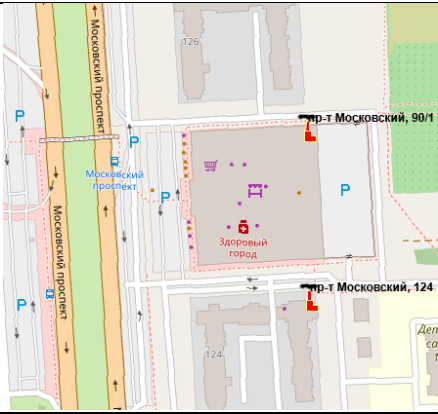
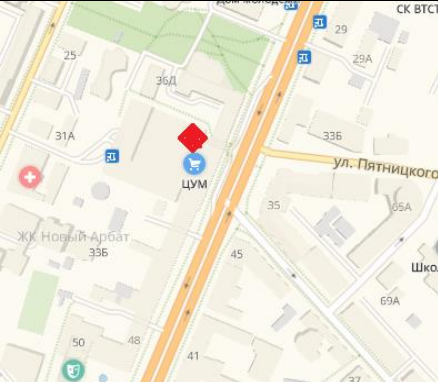
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
198	Котельная ул. Московский проспект, 175	ТИ с сетями	да	да	да			
199	Котельная ул. Волгоградская, 43	ТИ с сетями	да	да	да			
200	Котельная ул. Артамонова, 22в	ТИ с сетями	да	да	да			

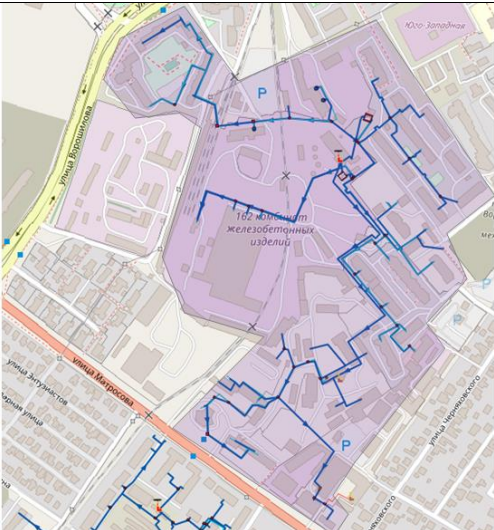

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
201	Котельная ул. Шишкова, 142/5	ТИ с сетями	да	да	да			
202	Котельная ул. Космонавтов, 2е	ТИ с сетями	да	да	да			
203	Крышная котельная ул. Алексеевского, 27	ТИ	да	нет	да			




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
204	Крышная котельная ул. Степана Разина, 41	ТИ	да	нет	да			
205	Пристроенная котельная ул. Березовая роща, 24/1	ТИ	да	нет	да			


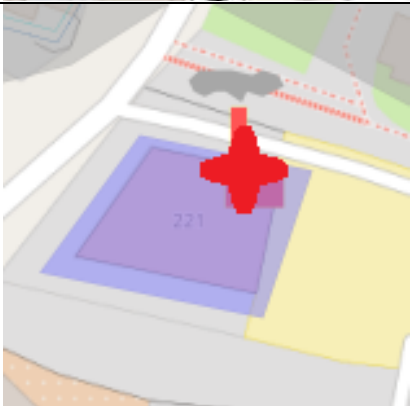

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
206	Котельная ул. 25 Января, 346	ТИ с сетями	да	нет	да			
207	Пристроенная котельная ул. Рабочий проспект, 40	ТИ	да	нет	да			

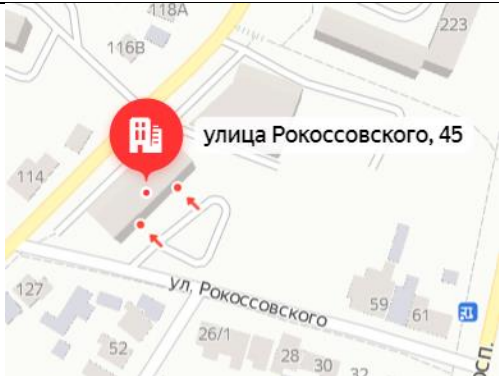
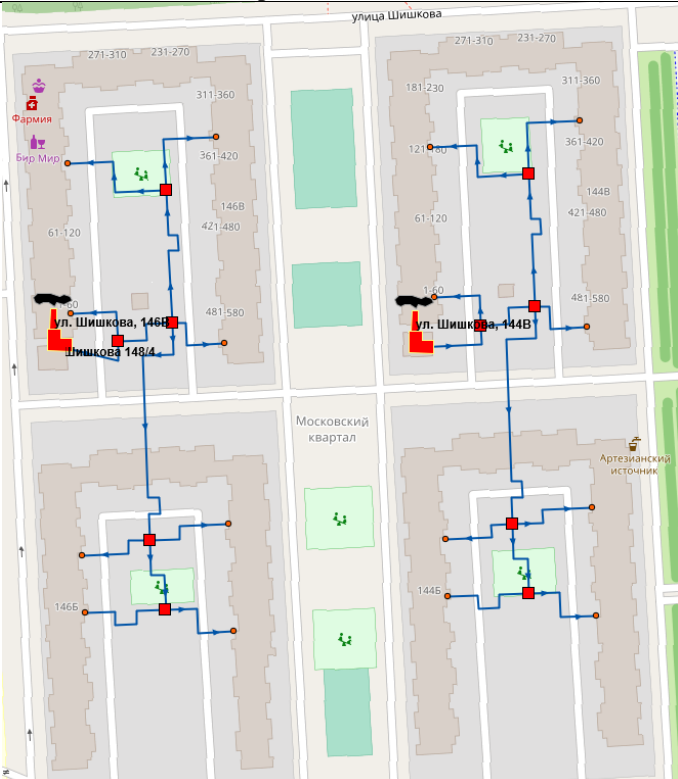
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
208	Пристроенная котельная ул. Лесная поляна-3, д. 4	ТИ	да	нет	да			
209	Пристроенная котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223	ТИ	да	нет	да			
210	Крышная котельная ул. Ломоносова, 114/36	ТИ	да	нет	да			
211	Крышная котельная ул. Кирова, 6	ТИ	да	нет	да			

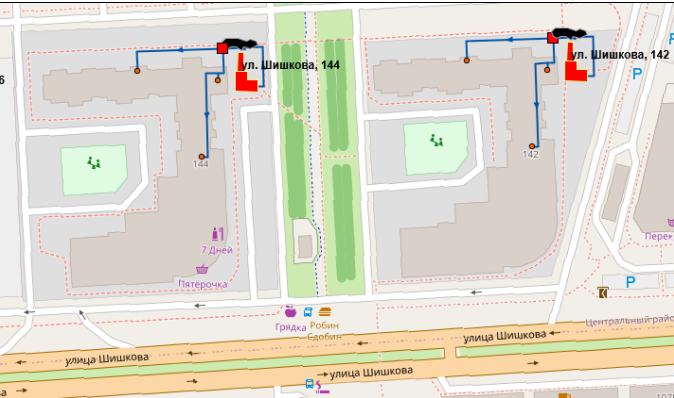
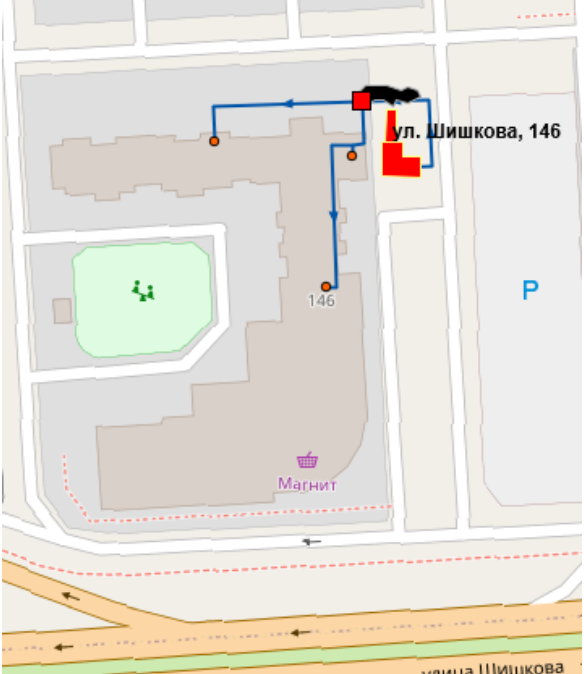
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
212	Крышная котельная ул. Московский проспект, 90/1	ТИ	да	нет	да		
213	Крышная котельная Проспект Революции, 38	ТИ	да	нет	да		
ЕТО №12 ООО «Теплодар»							

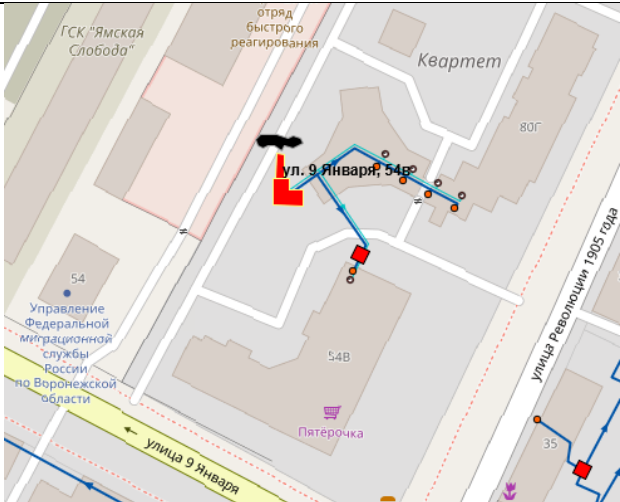

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
215	Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	ТИ с сетями	да	да	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Ленинского района городского округа город Воронеж. Котельная вырабатывает тепловую энергию для одного промышленного предприятия - ООО «162-КЖИ», которое занимается строительством многоэтажных домов, а также группы жилых и административных зданий по ул. 121 Стрелковой дивизии, ул. Ворошилова, ул. Маршала Неделина, ул. Матросова</p>
ЕТО №13 ООО "ТеплоЭконом"							
216	Котельная, ул. Миронова, 39	ТИ с сетями	да	да	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж, а именно потребители тепловой энергии по ул. Миронова, 39; Антонова-Овсенко, 41.</p>

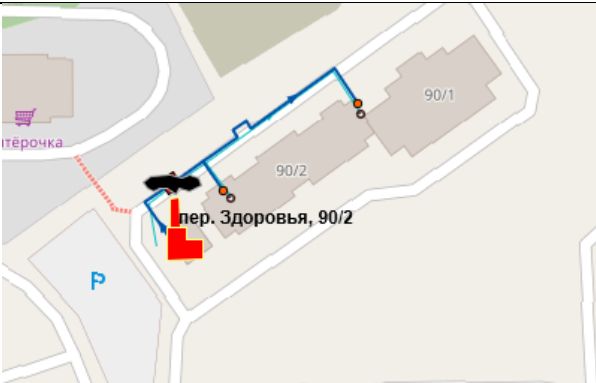
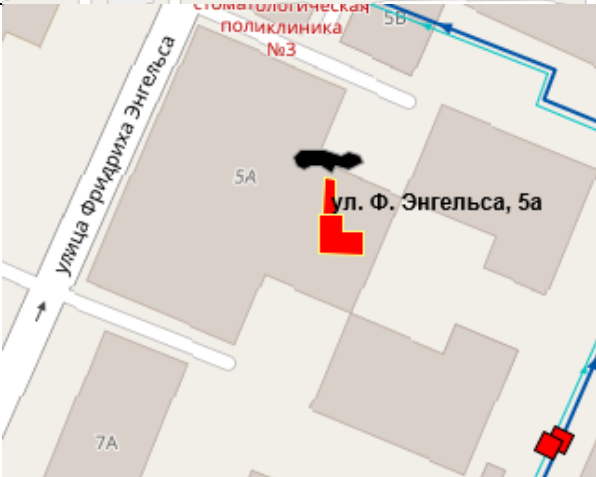
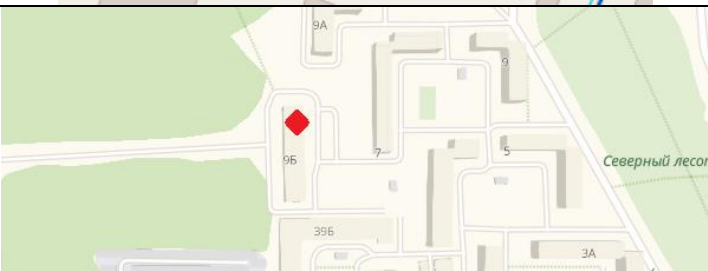
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
217	Котельная, ул. Тютчева, 95к	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Железнодорожного района городского округа город Воронеж, а именно потребители тепловой энергии по ул. Тютчева 95а, 95, 97, 97а, 97б, 99.
218	Котельная, ул. Сельская, 2к	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории микрорайона Боровое Железнодорожного района городского округа город Воронеж, а именно потребители тепловой энергии по ул. Тютчева 93/5, 93/6, 93/3, 95и, 95е, 95л, 95м, 99а, 99/1, 103; Сельская 2/1, 2/2, 2ф, 2м, 2ш, 2с, 2щ.
219	Котельная, ул. Зеленко, 22к	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж, а именно потребители тепловой энергии ул. Зеленко 22а, 22.

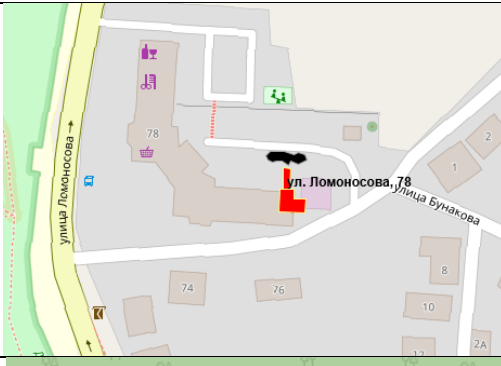

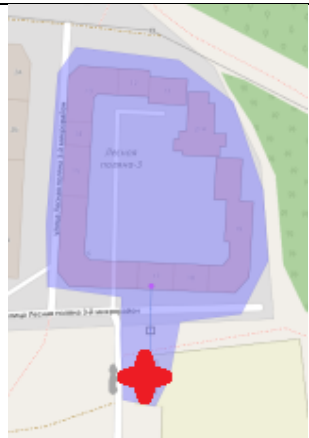
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
220	Котельная, ул. Помяловского, 40	ТИ	да	нет	да			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, а именно потребители тепловой энергии ул. Помяловского 40, 38 (лестничные клетки).
221	Котельная, Ленинский проспект, 221	ТИ	да	нет	да			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Железнодорожного района городского округа город Воронеж, а именно потребитель тепловой энергии по улице Ленинский проспект, 221.
222	Котельная, ул. Витрука, 15	ТИ с сетями	да	да	да			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Железнодорожного района городского округа город Воронеж, а именно потребитель тепловой энергии по улице Витрука, 15



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
223	Котельная, ул. Рокоссовского, 45	ТИ	да	нет	нет		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Железнодорожного района городского округа город Воронеж, а именно потребитель тепловой энергии по улице Рокоссовского, 45.</p>
ЕТО №14 ООО "Тепло-Сервис"							
224	Котельная ул. Шишкова, 144в	ТИ	да	нет	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, а именно потребители тепловой энергии по ул. Шишкова, 144в, ул. Шишкова, 144б</p>
226	Котельная ул. Шишкова, 146в	ТИ	да	нет	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, а именно потребитель тепловой энергии по ул. Шишкова, 146в, ул. Шишкова, 146б</p>


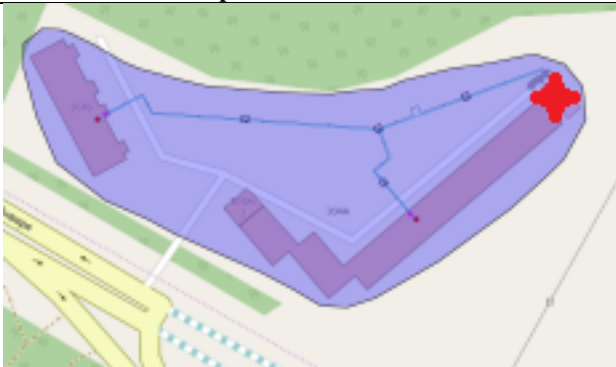
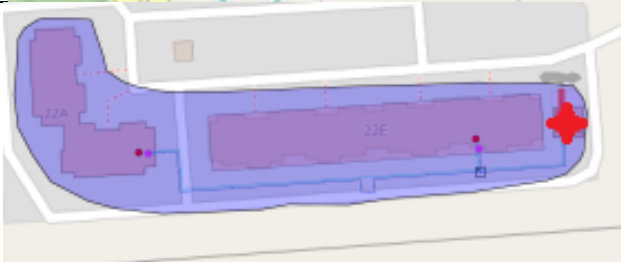
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
225	Котельная ул. Шишкова, 142	ТИ	да	нет	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, а именно потребитель тепловой энергии по ул. Шишкова, 142.</p>
227	Котельная ул. Шишкова, 144	ТИ	да	нет	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, а именно потребитель тепловой энергии по ул. Шишкова, 144.</p>
228	Котельная ул. Шишкова, 146	ТИ	да	нет	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, а именно территория жилого дома по ул. Шишкова, 146.</p>


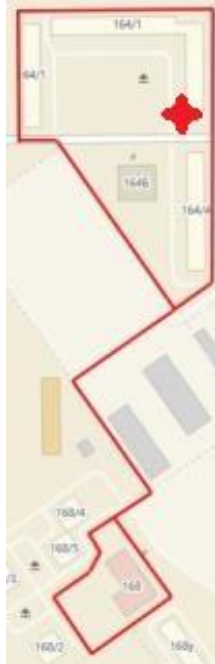
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
229	Котельная ул. 9 Января, 54в	ТИ	да	нет	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Ленинского района городского округа город Воронеж, а именно потребитель тепловой энергии по ул. 9 января, 54в, Революции 1905г., 80Г</p>
230	Котельная ул. Березовая Роща, 54/1	ТИ	да	нет	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, а именно территория жилого дома по ул. Беркзовая роща 54/1.</p>
231	Котельная ул. Березовая Роща, 54/2	ТИ	да	нет	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, а именно территория жилого дома по ул. Беркзовая роща 54/2.</p>


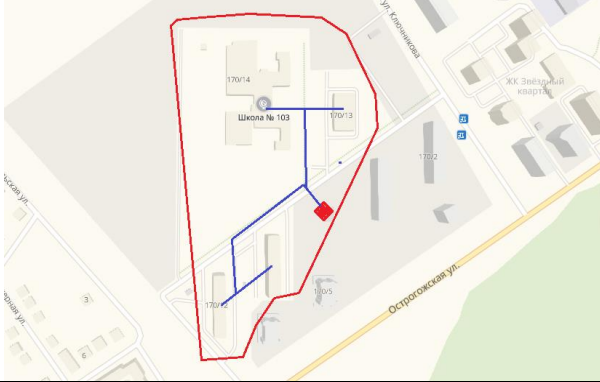
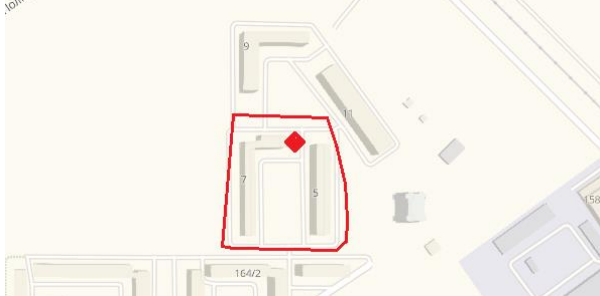
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
232	Котельная пер. Здоровья, 90/2	ТИ	да	нет	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж, а именно потребитель тепловой энергии по пер. Здоровья, 90/1, пер. Здоровья, 90/2.</p>
233	Котельная ул. Фридриха Энгельса, 5а	ТИ	да	нет	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной №1 ООО «Тепло-Сервис» является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, а именно жилой дом с административными помещениями по ул. Фридриха Энгельса, 5а.</p>
234	Котельная ул. Мордасовой, 9б	ТИ	да	нет	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной №10 ООО «Тепло-Сервис» является часть территории Ленинского района городского округа город Воронеж, а именно территория жилого дома по ул. Мордасовой, 9б.</p>

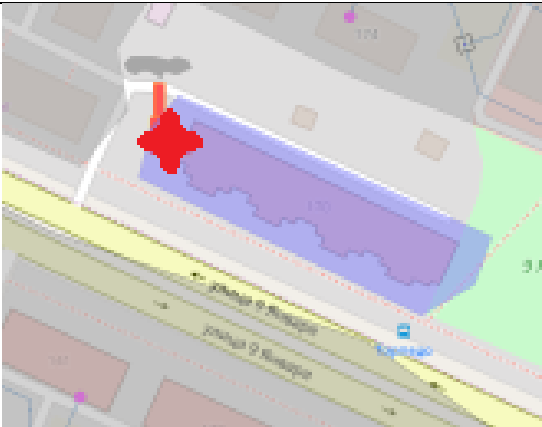

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
235	Котельная ул. Ломоносова, 78	ТИ	да	нет	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной №11 ООО «Тепло-Сервис» является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, а именно территория жилого дома по ул. Ломоносова, 78.</p>
236	Котельная ул. Олеко Дундича, 19	ТИ	да	нет	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной №12 ООО «Тепло-Сервис» является часть территории Советского района городского округа город Воронеж, а именно территорию жилого дома по ул. Олеко Дундича, 19.</p>
ЕТО №15 ООО «Тепло»							
237	Котельная Лесная Поляна, Жилой массив Лесная поляна - 3, 15к	ТИ с сетями	да	да	да		

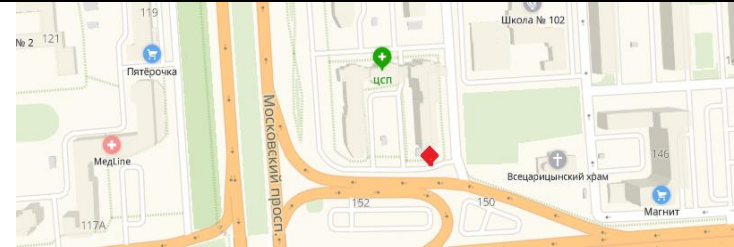


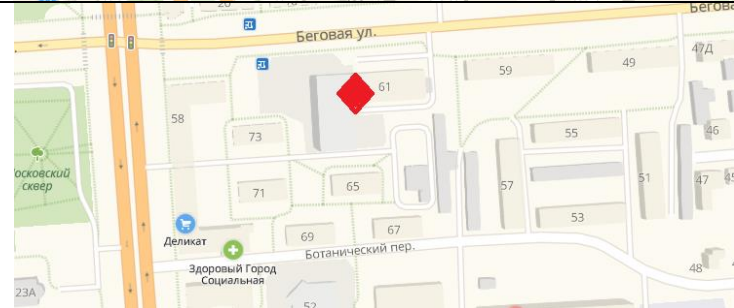
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
ЕТО №16 ООО «Теплопрофи»							
238	Котельная, ул. Революции, 31с	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Ленинского района городского округа город Воронеж, которая включает территорию жилого комплекс «Финист».
239	Котельная, ул. Революции, 31к	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Ленинского района городского округа город Воронеж, которая включает территорию жилого комплекс «Финист».
ЕТО №17 ООО «Воронежская керамика»							

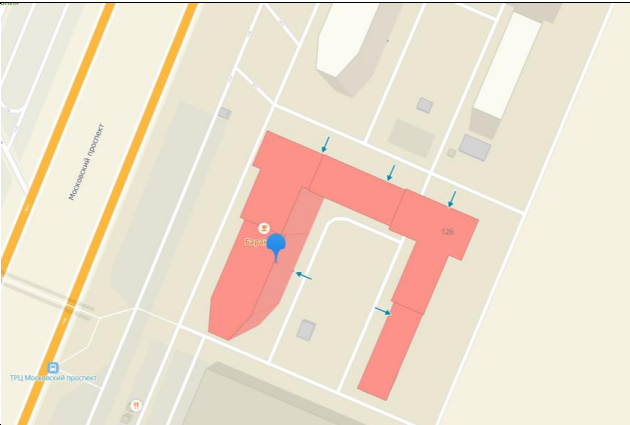

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
240	Котельная ООО "Воронежская керамика", ул. Конструкторов, 31	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной ООО «Воронежская керамика» является часть территории Советского района городского округа город Воронеж, которая включает производственную территорию предприятия и два небольшие участка занятых многоквартирными жилыми дома по улицам Конструкторов и Пирогова.
ЕТО №18 ООО «СбытСервис»							
241	Котельная, ул. 9 Января, 304а	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж.
242	Котельная, ул. Артамонова, 22е	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Железнодорожного района городского округа город Воронеж.

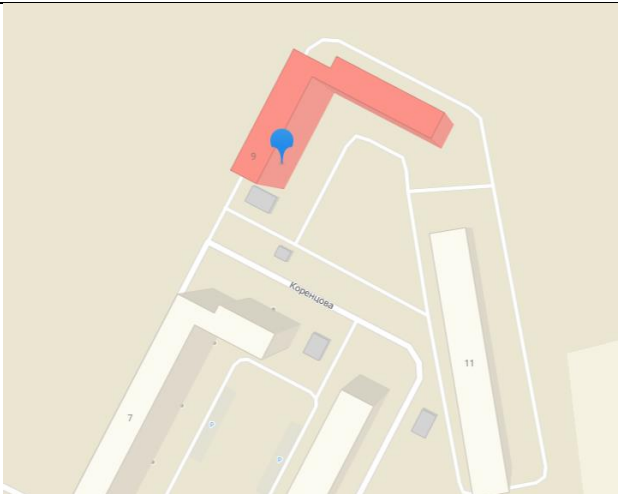

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
243	Котельная, ул. Артамонова, 34к	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Железнодорожного района городского округа город Воронеж, которая включает территорию жилого комплекса «Лазурный»
244	Котельная, ул. Острогжская, 164/1	ТИ	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Советского района городского округа город Воронеж, которая включает территорию квартала «Ласточкино».

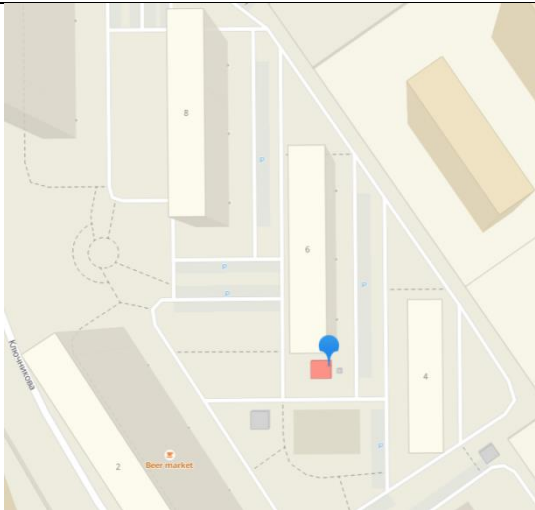

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
245	Котельная, ул. Острогожская, 164/2		да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Советского района городского округа город Воронеж, которая включает территорию жилого квартала «Ласточкино».
246	Котельная, ул. Острогожская, 170/8		да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Советского района городского округа город Воронеж, которая включает территорию жилого квартала «Ласточкино».
247	Котельная, ул. Коренцова, 1к	ТИ с сетями	да	да	да		ул. Коренкова д. 5 и 7



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
248	Котельная, ул. 9 Января, 170							Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж.
249	Котельная, ул. Семилукская, 16/2	ТИ с сетями	да	да	да			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Советского района городского округа город Воронеж. Комплексная застройка ул. Семилукская, ул. Краснодарская, ул. 9 Января




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
250	Котельная, Московский проспект, 120	ТИ	да	нет	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж. Котельная на один дом, Московский проспект, 120
251	Котельная, Московский проспект, 122	ТИ	да	нет	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж. Котельная на один дом. Московский проспект, 122
252	Котельная, Московский проспект, 124	ТИ	да	нет	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж. Котельная на один дом, Московский проспект, 124
253	Котельная, ул. Беговая, 61	ТИ	да	нет	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж. Котельная на один дом, ул. Беговая, 61




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
254	Котельная Московский проспект, 126	ТИ	да	нет	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж. Котельная на один дом, Московский проспект, 126
255	Котельная, Московский проспект, 128	ТИ	да	нет	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж. Котельная на один дом, Московский проспект, 128




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
256	Котельная, ул. Коренцова, 9к	ТИ	да	нет	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Советского района городского округа город Воронеж
257	Котельная Московский проспект, 130к	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, а именно дома по ул. Московский проспект 130 и 130к1



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
258	Котельная ул. Ключникова, 6к	ТИ	да	нет	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Советского района городского округа город Воронеж. Котельная на один дом, ул. Ключникова, 6к</p>
ЕТО №19 ООО «Спецподряд»							
259	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	ТИ с сетями	да	да	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, которая включает территорию жилых массивов «Олимпийский» и «Русский Авангард».</p>
ЕТО №20 ООО «Акон-Энерго»							

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
260	Котельная, переулок Газовый, 34б	ТИ с сетями	да	нет	нет			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной ООО «АКОН-Энерго» является часть территории Советского района городского округа город Воронеж, которая включает территорию ЖК «Скандинавия». Тепловых сетей на балансе организации нет.
ЕТО №21 ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО								
261	Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	ТИ с сетями	да	да	да			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО является часть территории Ленинского района городского округа город Воронеж, которая включает территорию военного городка №31 и два жилых дома.
ЕТО №22 ФГБОУ ВО «ВГУ»								


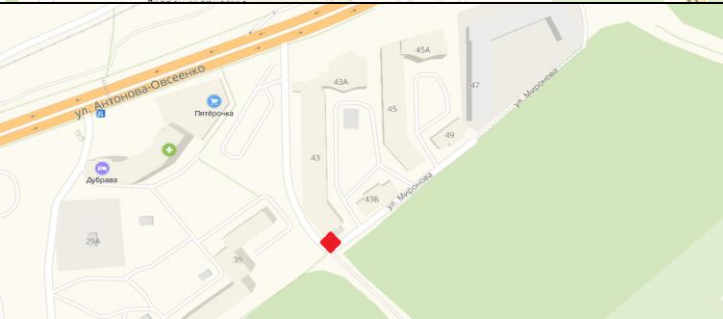

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
-	Котельная №1, ул. Университетская, 1	ТИ с сетями	да	да	да			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной ФГБОУ ВО «ВГУ» является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, которая включает территорию университета. По зоне теплоснабжения осуществляется нерегулируемая деятельность.
262	Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10	ТИ с сетями	да	да	да			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной ФГБОУ ВО «ВГУ» является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, которая включает здания общежитий ВГУ, общежитие ВГУ ИТ и жилой дом.
ЕТО №23 ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ								
263	Котельная, ул. Смоленская, 33	ТИ	да	нет	нет			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж.
ЕТО №24 ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России								




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
264	Котельная, ул. Студенческая, 10к	ТИ с сетями	да	да	да			Зонай деятельности системы теплоснабжения котельной ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н. Н. Бурденко Минздрава России является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, которая включает территорию медицинского университета и жилой комплекс «Академия».
-	Котельная, ул. Транспортная, 51к	ТИ с сетями	да	да	да			Деятельность нерегулируется, тепловая энергия отпускается только на собственные нужды
ЕТО №25 Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»								
265	Котельная, переулок Здоровья, 2	ТИ с сетями	да	нет	да			Зонай деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж, которая включает территорию медицинского учреждения ДКБ.

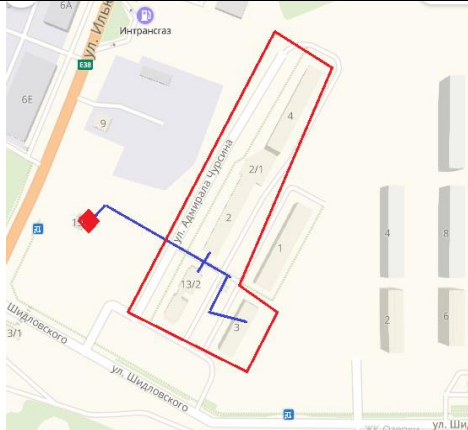

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
-	Котельная, проспект Революции, 2	ТИ с сетями	да	да	да			Деятельность нерегулируемая, теплоснабжение осуществляется по договорной цене
266	Котельная, проспект Революции, 18	ТИ с сетями	да	да	да			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж.
267	Котельная, ул. Еремеева, 5	ТИ с сетями	да	да	да			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж.

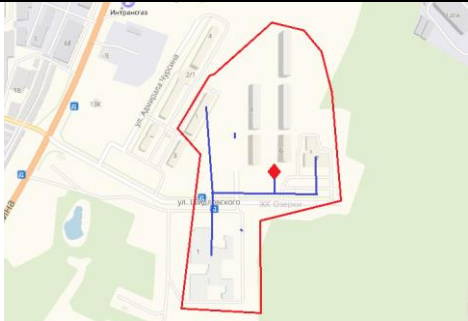

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
268	Котельная, ул. Кольцовская, 13	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж.
269	Котельная, ул. Транспортная, 1	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж.



ЕТО №26 ООО «Жилстройсервис»


№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
270	пер. Детский, 24	ТИ	да	да	да		Котельное на одно здание пер. Детский, 24
271	ул. Миронова, 43к	ТИ	да	да	да		Котельная на одно здание, ул. Миронова, 43к
ЕТО №27 ООО "К.И.Т.-Энерго"							
272	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж, которая включает территорию микрорайона «Спутник» и территорию парка-отеля «АМАКС».

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии			
			Производство	Передача	Сбыт				
273	Котельная, Московский проспект, 147к (БМК)	ТИ с сетями	да	да	да				Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Коминтерновского района, а именно жилой дом по адресу Московский проспект, 147а.
274	Котельная, пер. Здоровья, 86а	ТИ с сетями	да	да	да				Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Коминтерновского района, а именно жилой дом по адресу пер. Здоровья, 86а.
275	Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а	ТИ с сетями	да	да	да				Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, которая включает территорию учебного кардона «Воронежского государственного лесотехнического университета имени Г.Ф. Морозова» (ВГЛТУ).

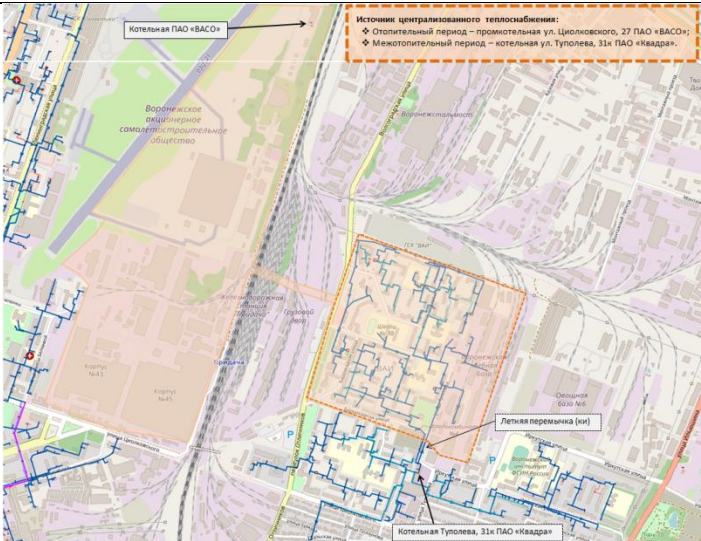

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
ЕТО №28 ООО "Выбор - Инжиниринг"							
276	Котельная, ул. Ильюшина, 13к	ТИ	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Левобережного района городского округа город Воронеж. Дома по улице Шидковская, улице Адмирала Чурсина и переулку Калашникова.
277	Московский проспект, 197/1	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Левобережного района городского округа город Воронеж. МКД по Московскому проспекту, д. 195, 197, 211, 213, 215.


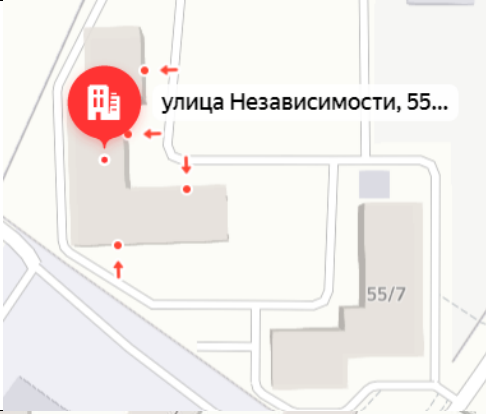
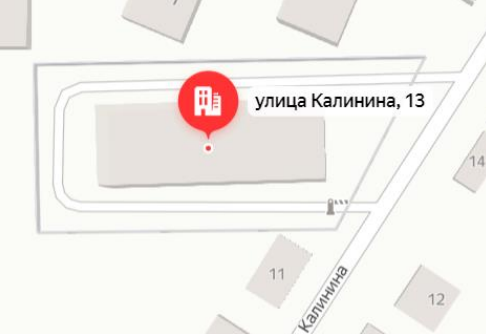
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
278	ул. Адмирала Чурсина, 7к	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Левобережного района городского округа город Воронеж. Дома по улице Шидковская, улице Адмирала Чурсина и переулку Калашникова.
279	пер. Загорский, 12к	ТИ с сетями	да	да	да		
ЕТО №29 ООО «Ипподромное»							
280	Котельная, ул. Е. Зеленко, 6а	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является жилой дом по адресу улица Елены Зеленко, 6а.
ЕТО №30 АО КБХА							


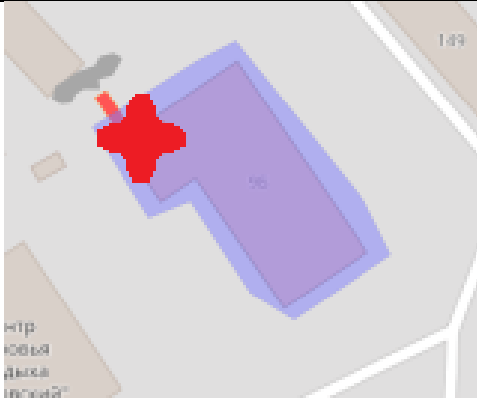
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
281	Котельная и тепловые сети Воронежского механического завода, ул. Ворошилова, 22	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия котельной распространяется на следующие улицы: ул. Космонавтов, ул. Конструкторов, ул. Бахметьева, ул. Моисеева, ул. Депутатская, ул. Ворошилова
ЕТО №31 ООО "Жилищник"							
282	Котельная, ул. Димитрова, 134	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является жилой дом по адресу улица Димитрова, 134
ЕТО №32 ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий»							



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
283	Котельная, проспект Революции, 19	ТИ	да	нет	нет		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж.	
ЕТО №34 Филиал ПАО «Ил» - ВАСО								

Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж.

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
284	Промкотельная ул. Циолковского, 27	ТИ с сетями	да	нет	да		Зона действия котельной Филиал ПАО «Ил» - ВАСО распространяется на территорию завода, а также часть жилой зоны по улицам Волгоградская, Баррикадная, Туполева (жилой район ВАИ).
ЕТО №35 ООО «Теплоснаб»							
285	Котельная, ул. Ипподромная, 68/2	ТИ	да	нет	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является жилой дом по адресу улица Ипподромная, 68/2.


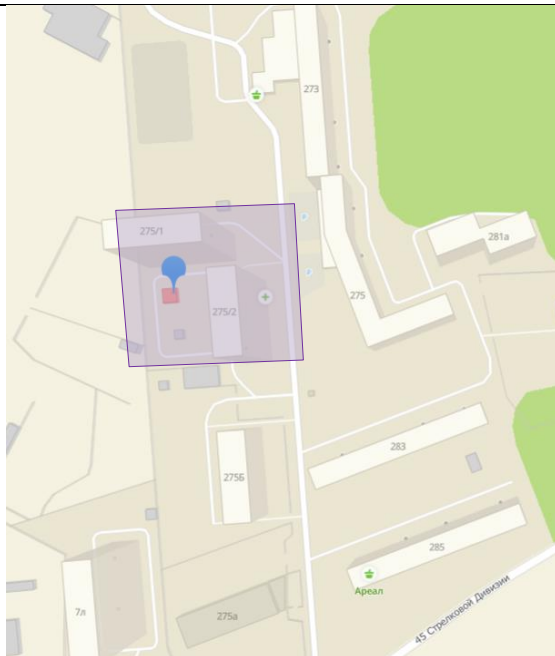
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
286	Котельная, ул. Независимости, 55/7	ТИ с сетями	да	да	да			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является жилой дом по адресу улица Независимости, 55/7.
287	Котельная ул. Независимости, 55/8	ТИ с сетями	да	да	да			Зона теплоснабжения организована в 2020 г.
288	Котельная ул. Калинина, 13	ТИ с сетями	да	нет	да			Зона теплоснабжения организована в 2020 г.

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
ЕТО №36 ЗАО "Воронежский комбинат строительных материалов"							
289	Котельная, ул. Тихий Дон, 57	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия котельной распространяется на территорию комбината и 4 жилых здания – Крейзера 6а, 6б, 6в, 6г.
ЕТО №37 ООО «Петровские бани»							
290	Котельная, ул. Моисеева, 9б	ТИ	да	нет	нет		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной ООО «Петровские бани» является часть территории Ленинского района городского округа город Воронеж, которая включает территорию жилого дома и центра отдыха и здоровья «Петровский».
ЕТО №38 ООО "Теплокомснаб"							

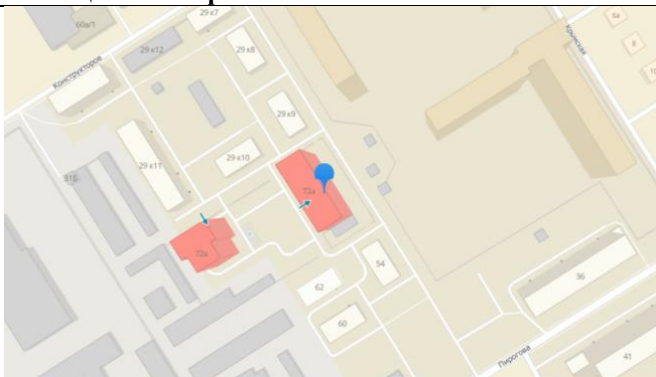
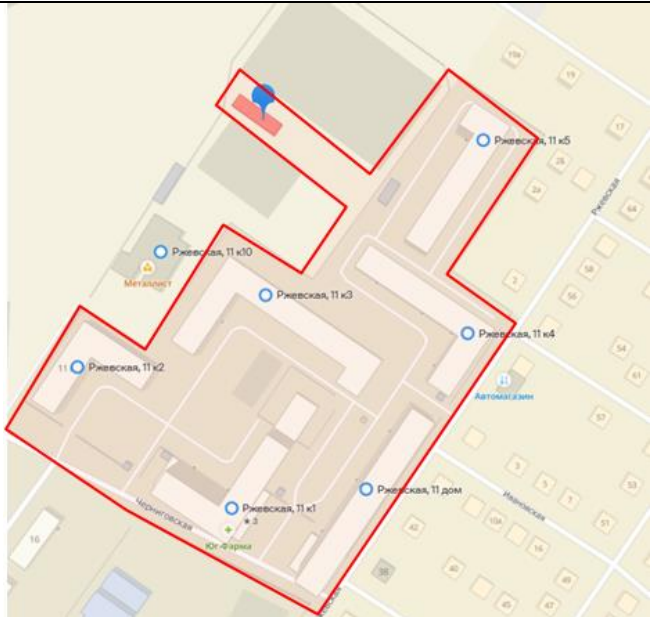
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
291	Котельная, ул. Димитрова, 157	ТИ с сетями	да	да	да		обеспечивает тепловой энергией на отопление и горячее водоснабжение многоквартирный жилой дом.	
ЕТО №39 ТСЖ ЖК "Ломоносовский"								
292	Котельная, ул. Ломоносова, 114к	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является жилые дом по адресу улица Ломоносова, 114к жилые дома по адресу ул. ломоносова, 114/14, 114/15, 114/7, 114/8, 114г.	

обеспечивает тепловой энергией на отопление и горячее водоснабжение многоквартирный жилой дом.

Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является жилые дом по адресу улица Ломоносова, 114к жилые дома по адресу ул. ломоносова, 114/14, 114/15, 114/7, 114/8, 114г.



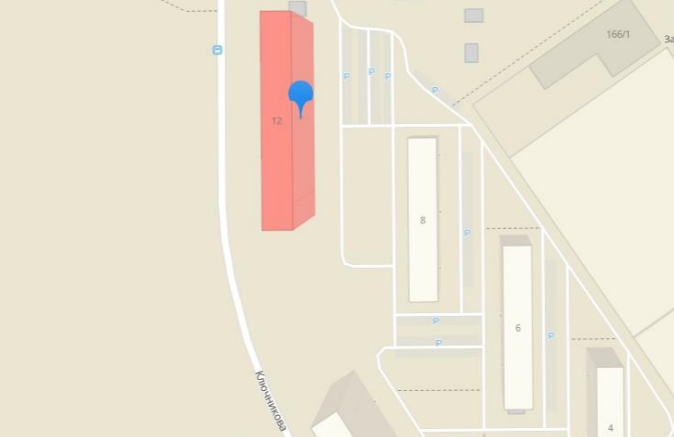
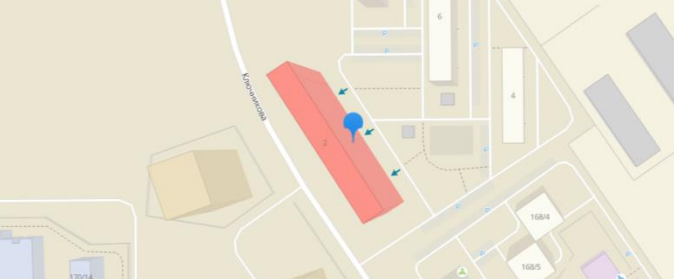
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
ЕТО №40 ООО "Две столицы"							
293	Котельная Кривошеина ул., 13/13к	ТИ	да	да	да		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Ленинского района городского округа город Воронеж. Сеть тепловая проходящая по ул. Кривошеина
ЕТО №41 ООО "Вест1"							
294	Котельная, Ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	ТИ	да	нет	нет		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж. Зона действия котельной расположенной по ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г охватывает жилые здания с административными помещениями расположенные по ул. 45 Стрелковой Дивизии д. 275/1 275/2.
ЕТО №42 ООО «Клинический санаторий им. Горького»							

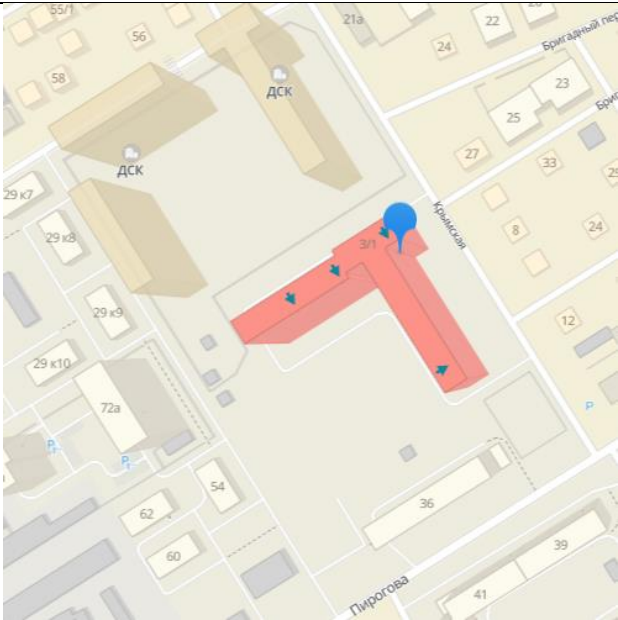
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
295	Котельная, Центральный район, санаторий имени Горького, ул. Дарвина	ТИ с сетями	да	да	да			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной ООО «КС им. Горького» является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, которая включает территорию санатория им. Горького.
ЕТО №43 ООО "ЭлектронЭнерго"								
296	Котельная, ул. Остужева, 23	ТИ с сетями	да	да	да			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Железнодорожного района городского округа город Воронеж.
ЕТО №44 ООО «К.И.Т.-Энерго2»								
297	Котельная, ул. Академика Конопатова, строение 11к	ТИ с сетями	да	да	да			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж и ограничена МКД по ул. Академика Конопатова, д. 11, д. 11/1, д. 13, д. 15, МБДОУ «Детский сад общеразвивающего вида № 22» ул. Козо-Полянского, д.7

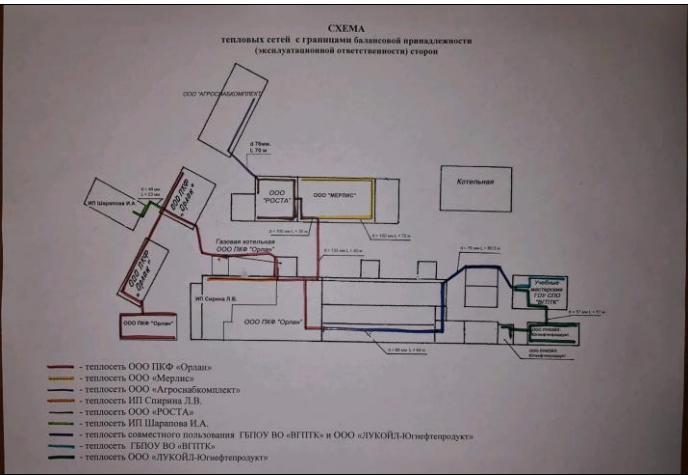
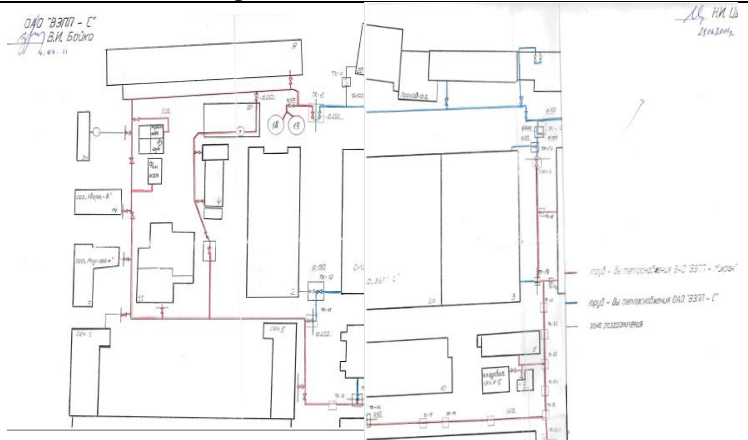
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
ЕТО №45 ООО "Инвестиционно-Строительная Компания"							
298	Котельная, ул. Пирогова, 72а	ТИ	да	нет	да		Зона действия котельной расположенной по ул. Пирогова, 72а охватывает территорию жилых домов с административными помещениями по ул. Пирогова 72а корп.1 и корп.2.
ЕТО №46 ООО "Теплодом"							
299	Котельная, ул. Ржевская, 11	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия котельной расположенной по ул. Ржевская, 11 охватывает жилые дома по ул. Ржевская 11, 11к1, 11 к2, 11 к3, 11 к4, 11 к5.
ЕТО №47 ООО «Стройинвест»							

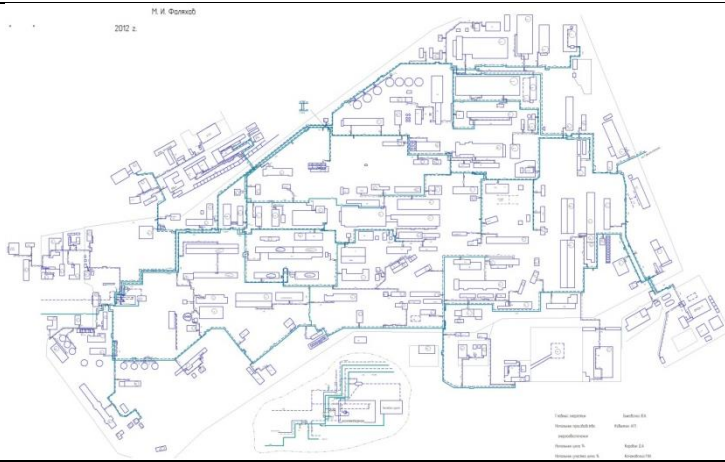
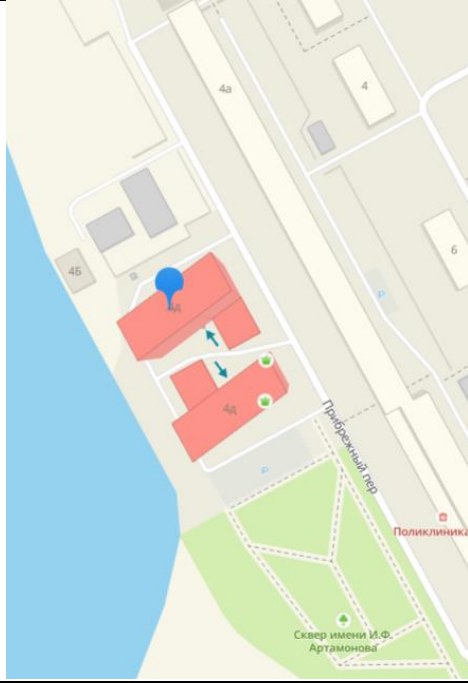
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
300	Котельная ул. Суворова, 122а	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия ограничена территорией многоквартирных жилых домов по ул. Суворова, 122а, ул. Суворова, 122б, ул. Суворова, 122в
301	Котельная Московский пр-кт, 53	ТИ	да	нет	да		Зона действия ограничена территорией офисного здания по адресу Московский пр-кт, 53

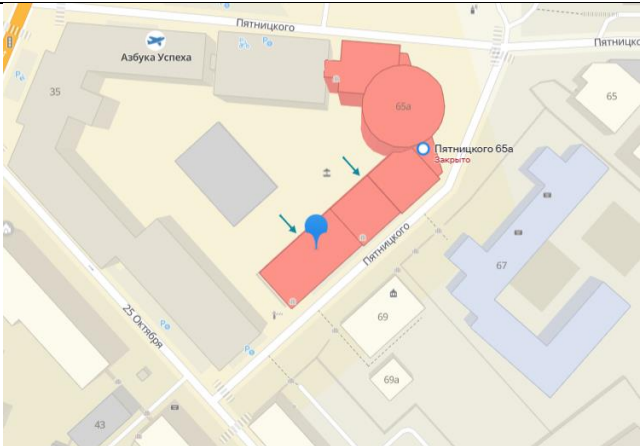
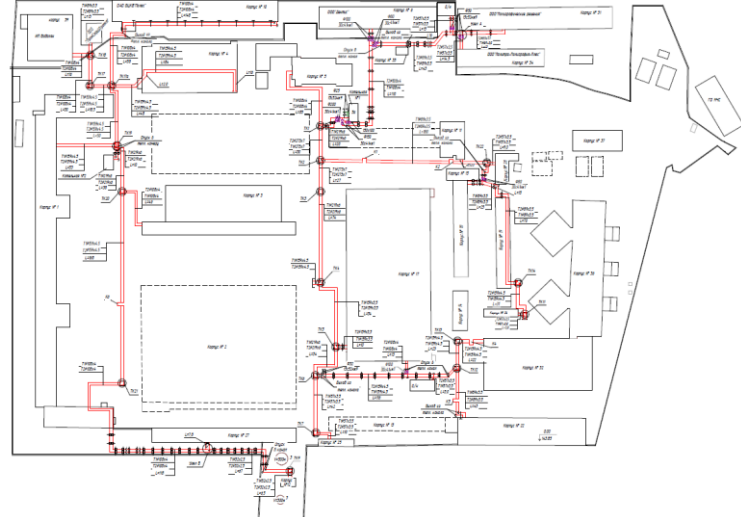
ЕТО №48 ООО «Теплосбыт-Ресурс»



№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
302	Котельная ул. Московский проспект 179/5к	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия ограничена территорией здания по ул. Московский проспект 179
303	Котельная ул. Маршала Одинцова 256/14	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия ограничена территорией многоквартирных жилых домов по ул. Маршала Одинцова 25Б/3, 25Б/4, 25Б/8, 25Б/9
304	Котельная ул. Ключникова, 12к	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия ограничена территорией многоквартирного жилого дома по ул. Ключникова, 12
305	Котельная ул. Ключникова, 2	ТИ с сетями					Зона действия ограничена территорией многоквартирного жилого дома по ул. Ключникова, 2

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
306	Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	ТИ с сетями	да	да	да		Зона действия ограничена территорией многоквартирного жилого дома по ул. Крымская, 3/1
307	Котельная ул. Ключникова, 14К	ТИ с сетями	да	да	да	—	Зона действия ограничена территорией жилого дома по ул. Остроужская, поз. 28
308	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	ТИ с сетями	да	да	да	—	Зона действия ограничена территорией жилых домов 45 стрелковой дивизии, 64/1, 64/2
309	Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	ТИ с сетями	да	да	да	—	Зона действия ограничена территорией жилого дома по ул. Конструкторов-Крымская-Пирогова, поз. 2
ЕТО-49 ООО ПКФ «Орлан»							




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
310	Котельная ул. Революции 1905 года, 86	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности котельной является часть территории Ленинского района и ограничена улицами Революции 1905 года, Свободы, Девицкий выезд, и распространяется на административные здания по улицами Революции 1905 года, 86, 84б, 84, 84а, 86/1, ул. Свободы 75/3, Девицкий выезд 32к, учебными мастерскими ГБПОУ ВО ВГПТК, а также объектами ООО ПКФ «Орлан»
АО "ВЗПП-Микрон"							
311	Котельная Ленинский проспект, 119д	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности котельной является часть территории Железнодорожного района и ограничена улицами Минская, Старых большевиков, Ленинским проспектом, и распространяется на административные здания по улицами Ленинский проспект, 119а, 119в, 119л, 119г, 119а к2, Минская, 2а, также объектами АО "ВЗПП-Микрон"
АО "Воронежсинтезкаучук"							


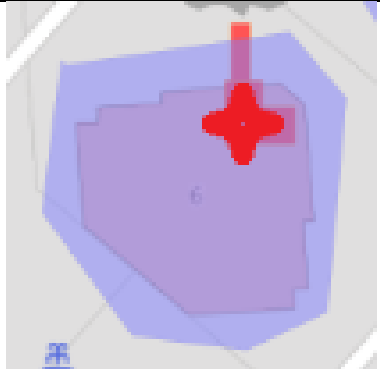
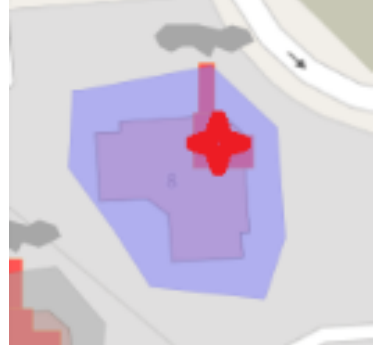
№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
312	ИТЭ Ленинский проспект, 2	ТИ с сетями	да	да	да		<p>Зоной деятельности ИТЭ является часть территории Левобережного района и распространяется на производственные объекты АО "Воронежсинтезкаучук", и производственные объекты абонентов.</p> <p>Исключение составляет - ГБУЗ городская поликлиника №18, Городской центр профессиональной ориентации обучающихся</p>
ООО "АСТУР-Сервис"							
313	Котельная ул. Артамонова, 4д	ТИ	да	нет	да		<p>Зоной деятельности котельной является часть территории Железнодорожного района и ограничена улицей Прибрежный переулок и распространяется на территорию жилого дома по адресу ул. Артамонова, 4д</p>
ООО "УК "Пятницкого 65А"							

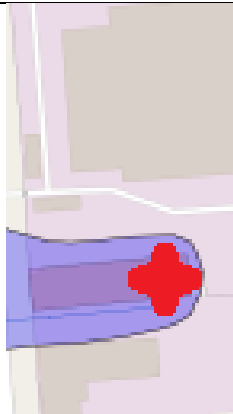
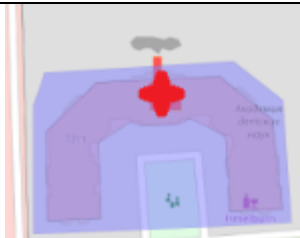
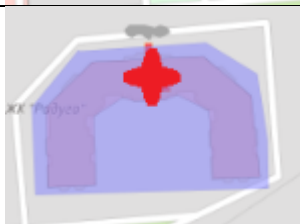

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
314	Котельная ул. Пятницкого, 65а	ТИ	да	нет	да		Зоной деятельности котельной является часть территории Центрального района и ограничена улицей Пятницкого и распространяется на территорию жилого дома по адресу ул. Пятницкого, 65а
ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"							
315	Котельная ул. 9 Января, 180и, ул. 9 Января, 180л	ТИ с сетями	да	да	да		Зоной деятельности котельной является часть территории Коминтерновского района и ограничена улицами Коранодарская, Торпедо и 9 января и распространяется на промплощадку ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"
ООО «Виталита»							
316	Котельная Рабочий проспект 101/5	ТИ с сетями	да	да	да	—	
Зоны теплоснабжения в отношении которых осуществляется нерегулируемая деятельность							
КУЗ ВО «Воронежский специализированный дом ребенка»							

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
317	Котельная, ул. Сухумская, 16	ТИ с сетями	да	да	да			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной КУЗ ВО «ВОСПДР» является часть территории микрорайона Сомово Железнодорожного района городского округа город Воронеж, которая включает территорию учреждения Дома ребенка.
БУЗ ВО «Воронежская областная станция переливания крови»								
318	Котельная, ул. Транспортная, 56	ТИ с сетями	да	да	да			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной БУЗ ВО «ВОСПК» является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, которая включает территорию медицинского учреждения БУЗ ВО «ВОСПК».
БУЗ ВО «Воронежский областной центр по профилактике и борьбе со СПИД и инфекционными заболеваниями»								

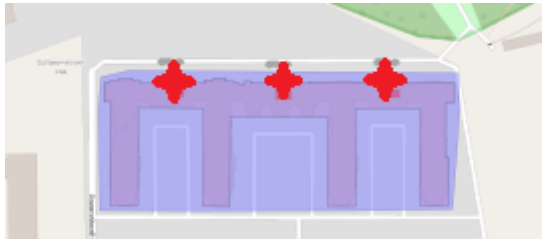


№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии			
			Производство	Передача	Сбыт				
319	Котельная, проспект Патриотов, 29б	ТИ с сетями	да	да	да				Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной БУЗ ВО «ВОКЦПиБС» является часть территории Советского района городского округа город Воронеж, которая включает территорию медицинского учреждения центра по профилактике и борьбе со СПИД и инфекционными заболеваниями.
БУЗ ВО «Воронежский областной дом-интернат милосердия для престарелых и инвалидов»									
320	Котельная, ул. Лесной поселок, 1	ТИ с сетями	да	да	да				Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной БУ ВО «ВОДИМ» является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, которая включает территорию учреждения Дома-интерната.
БУЗ ВО «Воронежская областная клиническая больница №1»									




№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
321	Котельная, проспект Московский, 151	ТИ с сетями	да	да	да			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной БУЗ ВО «ВОКБ №1» является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж, которая включает территорию медицинского учреждения перинатального центра.
БУЗ ВО «Воронежская областная детская клиническая больница №2»								
322	Котельная, ул. 45 Стрелковой дивизии, 64	ТИ с сетями	да	да	да			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной БУЗ ВО «ОДКБ №2» является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж, которая включает территорию медицинского учреждения БУЗ ВО «ОДКБ №2».
ООО "УК "Троицкий»								
323	Крышная котельная №1, ж/м Олимпийский, 2	ТИ	да	нет	нет			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории ж/м «Олимпийский» Центрального района городского округа город Воронеж, которая включает жилой дом ж/м Олимпийский, 2.

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
324	Крышная котельная №2, ж/м Олимпийский, 4	ТИ	да	нет	нет			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории ж/м «Олимпийский» Центрального района городского округа город Воронеж, которая включает жилой дом ж/м Олимпийский, 4.
325	Крышная котельная №3, ж/м Олимпийский, 6	ТИ	да	нет	нет			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории ж/м «Олимпийский» Центрального района городского округа город Воронеж, которая включает жилой дом ж/м Олимпийский, 6.
326	Крышная котельная №4, ж/м Олимпийский, 8	ТИ	да	нет	нет			Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории ж/м «Олимпийский» Центрального района городского округа город Воронеж, которая включает жилой дом ж/м Олимпийский, 8.
ОАО Молочный комбинат "Воронежский"								

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
327	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 259	ТИ с сетями	да	нет	нет		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является территория предприятия.
ООО "Доверие"							
328	Котельная, ул. Шишкова, 72/1	ТИ	да	нет	нет		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж.
329	Котельная, ул. Шишкова, 72/2	ТИ	да	нет	нет		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж.
330	Котельная, ул. Шишкова, 72/3	ТИ	да	нет	нет		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж.

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
331	Котельная, ул. Шишкова, 72/4	ТИ	да	нет	нет		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж.
332	Котельная, ул. Шишкова, 72/5	ТИ	да	нет	нет		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Коминтерновского района городского округа город Воронеж.
333	Котельная №1, Бульвар Олимпийский, 14	ТИ	да	нет	нет		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельных является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж.
334	Котельная №2, Бульвар Олимпийский, 14	ТИ	да	нет	нет		
335	Котельная №3, Бульвар Олимпийский, 14	ТИ	да	нет	нет		
336	Котельная №4, Бульвар Олимпийский, 14	ТИ	да	нет	нет		
337	Котельная, ул. Тимирязева, 27а	ТИ	да	нет	нет		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж.

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии	
			Производство	Передача	Сбыт		
ООО "Современный уровень"							
338	Котельная №1, Бульвар Олимпийский, 12	ТИ	да	нет	нет		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельных является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж.
339	Котельная №2, Бульвар Олимпийский, 12	ТИ	да	нет	нет		
340	Котельная №3, Бульвар Олимпийский, 12	ТИ	да	нет	нет		
341	Котельная, ул. Березовая Роща, 8а	ТИ	да	нет	нет		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, которая включает территорию Березовой рощи.
ТСЖ "Вертикаль"							
342	Крышная котельная, ул. Таранченко, 296	ТИ	да	нет	нет		Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной ТСЖ «Вертикаль» является часть территории Центрального района городского округа город Воронеж, которая включает жилой дом.
ООО "Эверест"							

№	Наименование котельной	Тип объекта	Виды деятельности			Зона действия источников тепловой энергии		
			Производство	Передача	Сбыт			
343	Котельная, пр. патриотов, 1Е	ТИ	да	да	да			
344	Котельная, пр. патриотов, 1Д	ТИ	да	да	да			
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС								
345	Котельная, ул. Старых Большевиков, 54а	ТИ с сетями	да	да	да		<p>Зоной деятельности системы теплоснабжения котельной ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС является часть территории Железнодорожного района городского округа город Воронеж, которая включает территорию военно-воздушной академии им. профессора Н.Е.Жуковского и Ю.А.Гагарина.</p>	

В таблице 2 представлен перечень источников входящих в зону радиуса эффективного теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

Таблица 2 - Перечень котельных находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Наименование предприятия	Наименование источника тепловой энергии
В зоне радиуса эффективного теплоснабжения ТЭЦ-1	
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная ул.Ростовская, 100 к
ООО Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная ул. Иркутская, 5к
ООО «Жилищник»	Котельная ул. Димитрова, 134
ООО «Теплокомснаб»	Котельная ул. Димитрова, 147
ООО «Теплосбыт»	Котельная ул. Волгоградская, 43
В зоне радиуса эффективного теплоснабжения ТЭЦ-2	
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща, 56к
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная ул.Романтиков,2к
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная ул.Защитников Родины,8к
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная ул. Л. Шевцовой, 30к
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр. 151к
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная пер.Здоровья 25к
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная пер.Ботанический 45а
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща, 34к
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща, 12к
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова, 98к
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная ул. Тимирязева, 8к
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Вл. Невского 25к (ВКБР)
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Газовая 22
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная ул.Гайдара, 19
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная ул. Семилукская, 48к
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Дарвина,146
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр., 129к
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Олимп.Бульвар,4/5
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова,116
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский проспект,19а
АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Шишкова 146/8м
МКП «Воронежтеплосеть»	Котельная ул. Солнечная, 22а
МКП «Воронежтеплосеть»	Котельная ул. Брянская, 71
ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Котельная ул. Ломоносова, 114-л
ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Котельная пер. Здоровья, 88а
ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Котельная ул. Ипподромная, 18к
ООО УК «Дворик»	Котельная ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г
ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Котельная ул. Независимости, 54/1
ООО «Тепловые Коммуникации»	Котельная ул. Латненская, 3, оф. 12
ЗАО «ВКСМ»	Котельная, ул. Тихий Дон, 57
ООО «Теплосбыт»	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223
ООО «Теплосбыт»	Котельная ул. Березовая роща, 24/1
ООО «Теплосбыт»	Котельная пр-кт Московский, 175
ООО «Теплосбыт»	Котельная №1 ул. Шишкова, 142/5
ООО «Теплосбыт»	Котельная ул. Московский проспект, 90/1
ООО «Теплосбыт»	Котельная ул. Ломоносова, 114/36
ООО «Теплосбыт»	Котельная ул. Лесная поляна-3, д. 4
ООО «ТеплоЭконом»	Котельная ул. Миронова, 39

Наименование предприятия	Наименование источника тепловой энергии
ООО «К.И.Т.-Энерго»	Котельная Спутник, Московский проспект, 147к
ООО «К.И.Т.-Энерго»	Котельная пер. Здоровья, 86а
ООО «К.И.Т.-Энерго»	Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а
ООО «Тепло-Сервис»	Котельная №6 ул. Шишкова, 146В
ООО «Тепло-Сервис»	Котельная №3 ул. Шишкова, 142
ООО «Тепло-Сервис»	Котельная №5 ул. Шишкова, 144
ООО «Тепло-Сервис»	Котельная №4 ул. Шишкова, 144В
ООО «Тепло-Сервис»	Котельная пер. Здоровья, 90/2
ООО «Тепло-Сервис»	Котельная ул. Ломоносова, 78
ООО «Тепло-Сервис»	Котельная ул. Березовая роща, 54/2
ООО «Тепло-Сервис»	Котельная ул. Березовая роща, 54/1
ООО «Тепло-Сервис»	Котельная ул. Мордасовой, 9Б
ООО «Тепло-Сервис»	Котельная №7 ул. Шишкова, 146
ООО «Тепло»	Котельная ул. Лесная поляна, 15
ООО «СбытСервис»	Котельная ул. 9 Января, 304а
ООО «Спецподряд»	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р
ООО «Акон-энерго»	Котельная, переулок Газовый, 34б
ООО «Клинический санаторий им. Горького»	Котельная, Санаторий имени Горького, ул. Дарвина

4.2.Размещение источников тепловой энергии с адресной привязкой на карте городского округа.

Размещение источников с адресной привязкой указано в таблице 3.

Таблица 3 - Источники тепловой энергии с указанием адреса.

№ ЕТО	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	№ ИТЭ
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2	1
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	ТЭЦ-2, проезд Ясный, 1а	2
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7	3
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная №2, ул. Пеше-стрелецкая, 84	4
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0002 "101011 3 Интернационала ул, 2к	1
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0003 "101031" Средне-Московская ул, 31к	2
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0004 "102011" Ломоносова ул, 98к	3
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0007 "103031" Средне-Московская ул, 14/21	4
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0008 "103071" Кольцовская ул, 6	5
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0009 "103081" Комиссаржевской ул, 10а	6
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0011 "103101" Никитинская ул, 5	7
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0018 "104071" Карла Маркса ул, 35к	8
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0021 "104111" Володарского ул, 37а	9
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0022 "104121" Карла Маркса ул, 38	10

№ ЕТО	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	№ ИТЭ
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0023 "104131" Пушкинская ул, 4к	11
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0025 "105011" Березовая Роща ул, 34к	12
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0026 "105021" Березовая Роща ул, 56к	13
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0027 "105031" Березовая Роща ул, 12к	14
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0031 "106081" Цюрупы ул, 5	15
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0032 "106091" Каляева ул, 19к	16
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0034 "106111" Коммунаров ул, 41б	17
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0035 "106141" Рабочий городок, 38к	18
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0037 "107011" Дарвина ул, 14б	19
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0038 "107021" Тимирязева ул, 8к (ЛТИ)	20
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0039 "107031" Ломоносова ул, 114 (ОДБ)	21
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0040 "107041" Фридриха Энгельса ул, 7н	22
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0043 "108021" Советский пер, 4а	23
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0044 "108031" Революции пр-кт, 10/12	24
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0045 "108041" Ленина ул, 12к (Динамо)	25
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0047 "108071" Ленина ул, 86к (ВГПИ)	26
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0054 "109061" Плехановская ул, 66к	27
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0055 "109071" Чайковского ул, 8	28
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0057 "109131" Феоктистова ул, 4	29
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0059 "110021" Революции пр-кт, 21	30
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0060 "110031" Индустриальный пер, 1а	31
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0061 "110041" Цюрупы ул, 36	32
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0062 "110051" Арсенальная ул, 5	33
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0063 "110071" Летчика Замкина ул, 40к	34
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0065 "110101" Манежная Б. ул, 13	35
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0161 Сакко и Ванцетти ул, 104к	36
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0162 Карла Маркса ул, 112к	37
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0193 Мало-Терновое ул, 9к	38
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0195 Помяловского ул, 27к	39
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0198 Рылеева ул, 22К	40
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0203 Ольминского ул, 28	41
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0205 Олимпийский бульвар, 4/5	42

№ ЕТО	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	№ ИТЭ
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0206 Ломоносова ул, 116	43
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0207 Обороны революции ул, 27а	44
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0208 Шишкова ул. 146/8м	45
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0208 Шишкова ул. 146/8к	46
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0066 Никитинская ул, 36к	47
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0069 "202021" Острогжская ул, 67н	48
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0072 "202071" Бахметьева ул, 7к	49
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0075 "203031" Плехановская ул, 59	50
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0077 "203051" 40 лет Октября ул, 33к	51
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0079 "203071" Кольцовская ул, 66	52
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0086 "204031" Днепровский пер, 1к	53
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0091 "204091" Веры Фигнер пер, 77	54
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0094 "205011" Кривошеина ул, 1к	55
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0095 "205031" Моисеева ул, 75	56
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0096 "206011" Матросова ул, 64к	57
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0099 "206041" Острогжская ул, 57к	58
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0158 Краснознаменная ул, 77	59
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0176 Острогжский проезд, 1к	60
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0177 9 Января ул, 48к	61
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0183 Чапаева ул, 115к	62
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0184 Лескова ул, 43к	63
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0191 Туркменский пер, 14Т	64
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0192 Краснознаменная ул, 74к	65
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0194 Матросова ул, 2а	66
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0199 Острогжская ул, 77к	67
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0100 "301011" Ботанический пер, 45к	68
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0101 "302011" Здоровья пер, 25к	69
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0102 "302021" 45 Стрелковой Дивизии ул, 10к	70
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0103 "302031" Бурденко ул, 1к	71
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0105 "303011" Лидии Рябцевой ул, 53к	72
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0106 "303021" Елецкая ул, 8к	73
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0110 "303171" Варейкиса ул, 23к	74

№ ЕТО	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	№ ИТЭ
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0111 "304011" Московский пр-кт, 179к 9 км	75
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0112 "304021" Московский пр-кт, 151к 7км	76
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0113 "304031" Московский пр-кт, 129к 5км	77
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0114 "306011" Владимира Невского ул, 25к	78
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0116 "307021" 9 Января ул, 122к	79
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0117 "307041" 9 Января ул, 180к	80
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0118 "307071" Торпедо ул, 21к	81
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0120 "307091" Брянская ул, 17	82
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0121 "307101" Гайдара ул, 19а	83
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0122 "307111" Газовая ул, 22к	84
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0124 "308021" Московский пр-кт, 19а	85
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0125 "308031" Еремеева ул, 37	86
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0157 АБМК Урицкого ул, 68к	87
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0126 "402011" Тепличная ул, 5к (пос. Тенистый)	88
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0128 "402031" Патриотов пр-кт, 7	89
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0129 "403011" Романтиков ул, 2к	90
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0131 "403031" пгт. Придонской, Защитников Родиной ул, 8к	91
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0134 "403091" Семилукская ул, 48к	92
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0135 "404011" Любы Шевцовой ул, 30к (ЮЗР)	93
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0178 Тепличная ул, 10ц (пос. Тенистый)	94
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0179 Тепличная ул, 2и (пос. Тепличный)	95
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0190 Курчатова ул, 24б (п. Шилово)	96
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0197 Дорожная ул, 44к	97
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0136 "501011" Ленинский пр-кт, 162к/кот. СВР	98
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0138 "502031" Паровозная ул, 62к	99
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0139 "502071" Куйбышева ул, 23к	100
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0140 "502041" Розы Люксембург ул, 109к	101
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0142 "503041" Сосновая ул, 23к	102
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0143 "503051" Хабаровская ул, 1к	103
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0144 "503061" Грузинская ул, 39к	104
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0145 "503081" Конституции ул, 135к	105
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0146 "503091" Сосновая ул, 2к	106

№ ЕТО	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	№ ИТЭ
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0147 "504011" Богдана Хмельницкого ул, 79	107
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	0148 "504021" Серафимовича ул, 32	108
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Педагогический пер, 14а	109
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Кузнецова ул, 5к	110
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Федора Тютчева ул, 6к	111
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Генерала Лохматикова ул, 27к	112
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Дубовая ул, 6	113
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Тиханкина ул, 103а (Репное)	114
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Глинки ул, 9к (п. Никольское)	115
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Туполева ул, 31к	116
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Ростовская ул, 100к (8-я больница)	117
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Большая Советская ул, 35 к	118
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	с. Масловка, Полякова ул, 13а	119
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Волгоградская, 39л	120
1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Сакко и Ванцетти,80	121
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. 9 Января, 91к	1
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. 9 Января, 149к	2
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Брянская, 71	3
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Володарского, 40	4
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Вольная, 50	5
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Кольцовская, 4	6
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Кольцовская, 5	7
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Коммунаров, 41г	8
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Краснознаменная, 151а	9
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Матросова, 145	10
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Машиностроителей, 31	11
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Машиностроителей, 72а	12
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Мира, 3	13
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная пр. Московский, 15	14
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная пр. Труда, 107	15
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная пр. Революции, 5а	16
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 73	17
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Солнечная, 22а	18
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Фр. Энгельса, 4б	19
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Холмистая, 26а	20
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Чайковского, 1	21
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Никитинская, 27	22
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Плехановская, 18	23

№ ЕТО	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	№ ИТЭ
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 56	24
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Кольцовская, 44	25
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Пр. Революции, 27	26
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Еремеева, 25	27
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Свободы, 75	28
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Бахметьева, 10	29
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. 9 Января, 49	30
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Нарвская, 8а	31
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. 9 Января, 83	32
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. 40 лет Октября, 1	33
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Лесная, 65	34
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Бульвар Олимпийский, 8	35
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Тепличная, 20б	36
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Германа Титова, 17б	37
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Дмитрия Горина, 61	38
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Артамонова, 38к	39
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Ф. Тютчева, 6/2	40
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Антокольского, 14	41
2	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Дружинников, 26	42
2	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Ульяновская, 31	43
2	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Попова, 2	44
2	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Кольцовская, 36к	45
2	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Революции 1905 года, 8к	46
2	МКП "Воронежтеплосеть"	котельная ул. Землячки, 29/3	47
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Ключникова, строение 20к	48
2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Нариманова, 2	49
-	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	50
-	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Республиканская, 74а	51
-	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. 9 Января, 131	52
-	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Космонавтов, 27	53
2	ООО "Тепловые Коммуникации"	Котельная, ул. Латненская, 3, оф. 12	1
3	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Ипподромная, 18-к	1
3	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Ломоносова, 114-л	2
3	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная Пр. Труда, 12-к	3
3	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная пер. Здоровья, 88-а	4
3	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Иркутская, 5-к	5
3	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная ул. Независимости, 55/1	6
4	ООО "Святогор"	Котельная, ул. Минская, 16 (ул. Урывского, 8)	1
6	ООО "Энерговид"	Котельная, ул. Планетная, 26	1
7	Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонремаш"	Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1	1
8	ОАО "Электросигнал"	Котельная, ул. Электросигнальная, 1	1
9	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 25 Января, 34б	1
9	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Алексеевского, 27	2
9	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 6к	3
9	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223	4

№ ЕТО	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	№ ИТЭ
9	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Рабочий проспект, 40	5
9	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Лесная поляна-3, д, 4	6
9	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Космонавтов, 2е	7
9	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 8к	8
9	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Березовая роща, 24/1	9
9	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная 6б	10
9	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 26ш	11
9	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Пирогова, 41	12
9	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Советская, 53б	13
9	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Революции 1905г., 80б	14
9	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Берег реки Дон, 29в	15
9	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Московский проспект, 175	16
9	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Волгоградская, 43	17
9	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Степана Разина, 41	18
9	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Артамонова, 22в	19
9	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Шишкова, 142/5	20
9	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Ломоносова, 114/36	21
9	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Кирова, 6	22
9	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Московский проспект, 90/1	23
9	ООО "Теплосбыт"	Котельная Проспект Революции, 38	24
12	ООО «Теплодар»	Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	1
13	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Миронова, 39	1
13	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Зеленко, 22к	2
13	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Тютчева, 95к	3
13	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Витрука, 15	4
13	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Помяловского, 40	5
13	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сельская, 2к	6
13	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, Ленинский проспект, 221	7
13	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Рокоссовского, 45	8
13	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82	9
14	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №1, ул. Фридриха Энгельса, 5а	1
14	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №2, ул. Березовая Роща, 54/1	2
14	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №3, ул. Березовая Роща, 54/2	3
14	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №4, ул. Шишкова, 144в	4
14	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №5, ул. Шишкова, 142	5
14	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №6, ул. Шишкова, 146в	6
14	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №7, ул. Шишкова, 144	7
14	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №8, ул. Шишкова, 146	8
14	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №9, ул. 9 Января, 54в	9
14	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №13, пер, Здоровья, 90/2	10
14	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №10, ул. Мордасовой, 9б	11
14	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №11, ул. Ломоносова, 78	12
14	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №12, ул. Олеко Дундича, 19	13
15	ООО «Тепло»	Котельная, Жилой массив Лесная поляна-3, 15к	1
16	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31с	1
16	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31к	2
17	ООО «Воронежская керамика»	Котельная ул. Конструкторов, 31	1
18	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 170	1
18	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 304а	2
18	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогожская, 164/1	3
18	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогожская, 164/2 (поз, 11)	4
18	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 22е	5

№ ЕТО	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	№ ИТЭ
18	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 34к	6
18	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Остроужская, 170/8 (мкр, АІ)	7
18	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Семилукская, 16	8
18	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 120	9
18	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 122	10
18	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 124	11
18	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 126	12
18	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 128	13
18	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 1к	14
18	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 9к	15
18	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Беговая, 61	16
18	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 130к	17
18	ООО «СбытСервис»	Котельная ул. Ключникова, 6к	18
19	ООО «Спецподряд»	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	1
20	ООО «АКОН-Энерго»	Котельная, переулок Газовый, 34б	1
21	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	1
-	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №1, ул. Университетская, 1	1
22	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10	2
23	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Котельная, ул. Смоленская, 33	1
24	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Студенческая, 10к	1
-	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Транспортная, 51к	2
25	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, переулок Здоровья, 2	1
-	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 2	2
25	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 18	3
25	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Еремеева, 5	4
25	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Кольцовская, 13	5
25	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Транспортная, 1	6
26	ООО "Жилстройсервис"	Котельная, пер. Детский, 24	1
26	ООО "Жилстройсервис"	Котельная, ул. Миронова, 43к	2
27	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а	1
27	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Московский проспект, 147к	2
27	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Московский проспект, 147к (БМК)	3
27	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, пер. Здоровья, 86а	4
28	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Ильюшина, 13к	1
28	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, Московский проспект, 197/1	2
28	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к	3
-	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная пер. Загорский, 12к.	4
29	ООО "Ипподромное"	Котельная, ул. Е. Зеленко, 6а;	1
30	АО КБХА	Котельная ул. Ворошилова, 22	1
31	ООО "Жилищник"	Котельная, ул. Димитрова, 134	1
32	ФГБОУ ВО «ВГУИТ»	Котельная, проспект Революции, 19	1
34	Филиал ПАО «Ил» - ВАСО	Промкотельная ул. Циолковского, 27	1
35	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Ипподромная, 68/2	1
35	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Независимости, 55/7	2

№ ЕТО	Наименование организации осуществляющей эксплуатацию источника тепловой энергии	Наименование котельной	№ ИТЭ
35	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Независимости, 55/8	3
35	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Калинина, 13	4
36	ЗАО "ВКСМ"	Котельная, ул. Тихий Дон, 57	1
37	ООО «Петровские бани»	Котельная, ул. Моисеева, 9б	1
38	ООО "Теплокомснаб"	Котельная, ул. Димитрова, 157	1
39	ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	Котельная, ул. Ломоносова, 114к	1
40	ООО "Две столицы"	Котельная, Кривошеина ул. 13/13к	1
41	ООО УК «Дворик»	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	1
42	ООО «Клинический санаторий им. Горького»	Котельная, санатория им. Горького, ул. Дарвина	1
43	ООО "ЭлектронЭнерго"	Котельная, ул. Остужева, 23	1
44	ООО "К.И.Т.-Энерго2"	Котельна ул. Академика Конопатова, строение 11к	1
45	ООО "Инвестиционно-Строительная Компания"	Котельная, ул. Пирогова, 72а	1
46	ООО "Теплодом"	Котельная, ул. Ржевская, 11	1
47	ООО "Стройинвест"	Котельная, ул.Суворова, 122а	1
47	ООО "Стройинвест"	Котельная, Московский пр-кт, д.53	2
48	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Московский проспект 179/5к	1
48	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Маршала Одинцова 256/14	2
48	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 12к	3
48	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 2	4
48	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	5
48	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 14К	6
48	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	7
48	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	8
49	ООО "ПКФ "Орлан"	Котельная, ул. Революции 1905 года, 86	1
50	АО "ВЗПП-Микрон"	Котельная, Ленинский проспект, 119д	1
51	АО "Воронежсинтезкаучук"	ИТЭ, Ленинский проспект, 2	1
52	ООО "АСТУР-Сервис"	Котельная, ул. Артамонова, 4д	1
53	ООО "Деловой фактор"	Котельная, ул. Ломоносова, 80	1
54	ООО "УК "Пятницкого 65А"	Котельная, ул. Пятницкого, 65а	1
55	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180и	1
55	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180л	2
56	ООО «Виталита»	Котельная Рабочий проспект 101/5	1

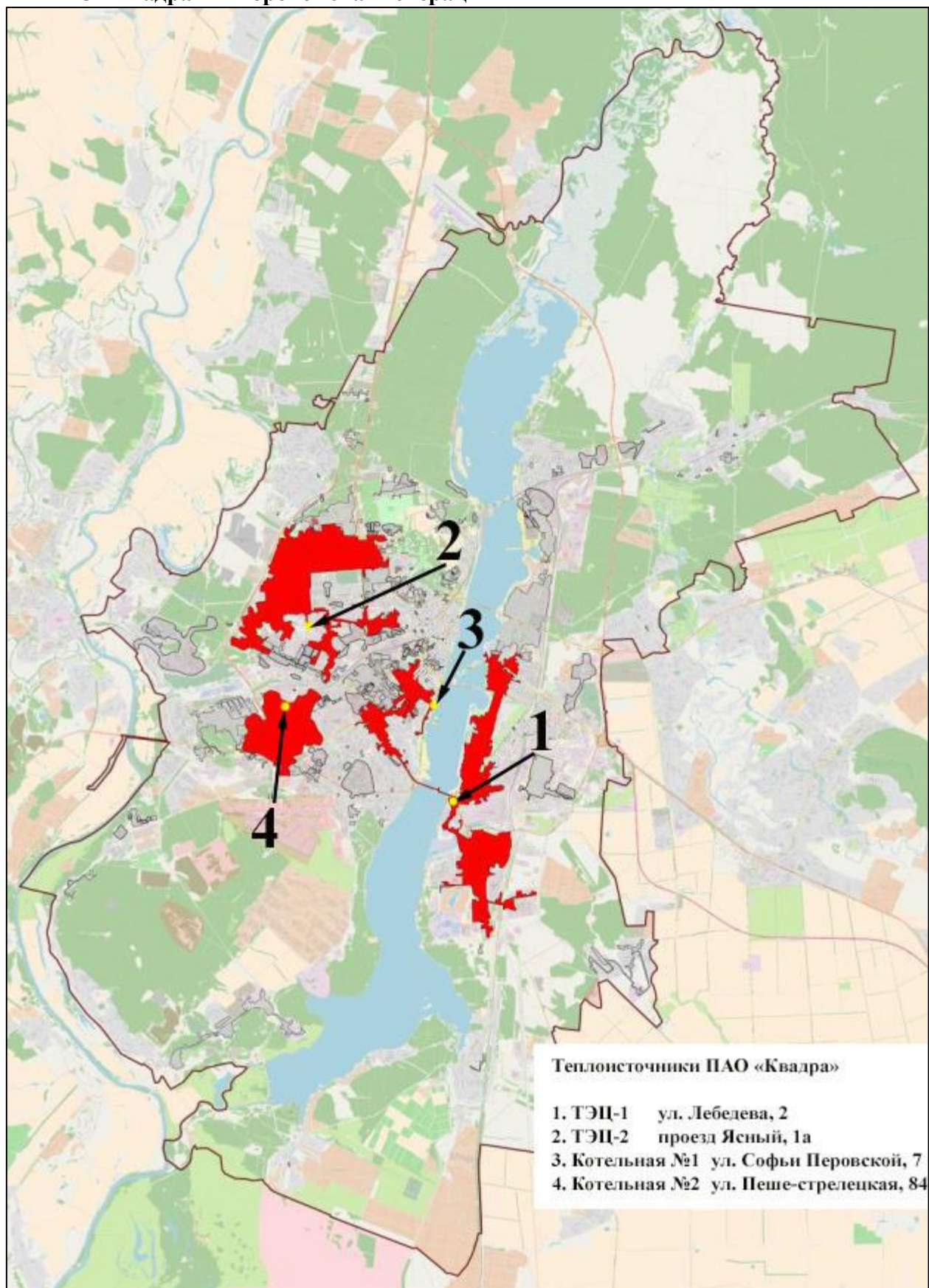
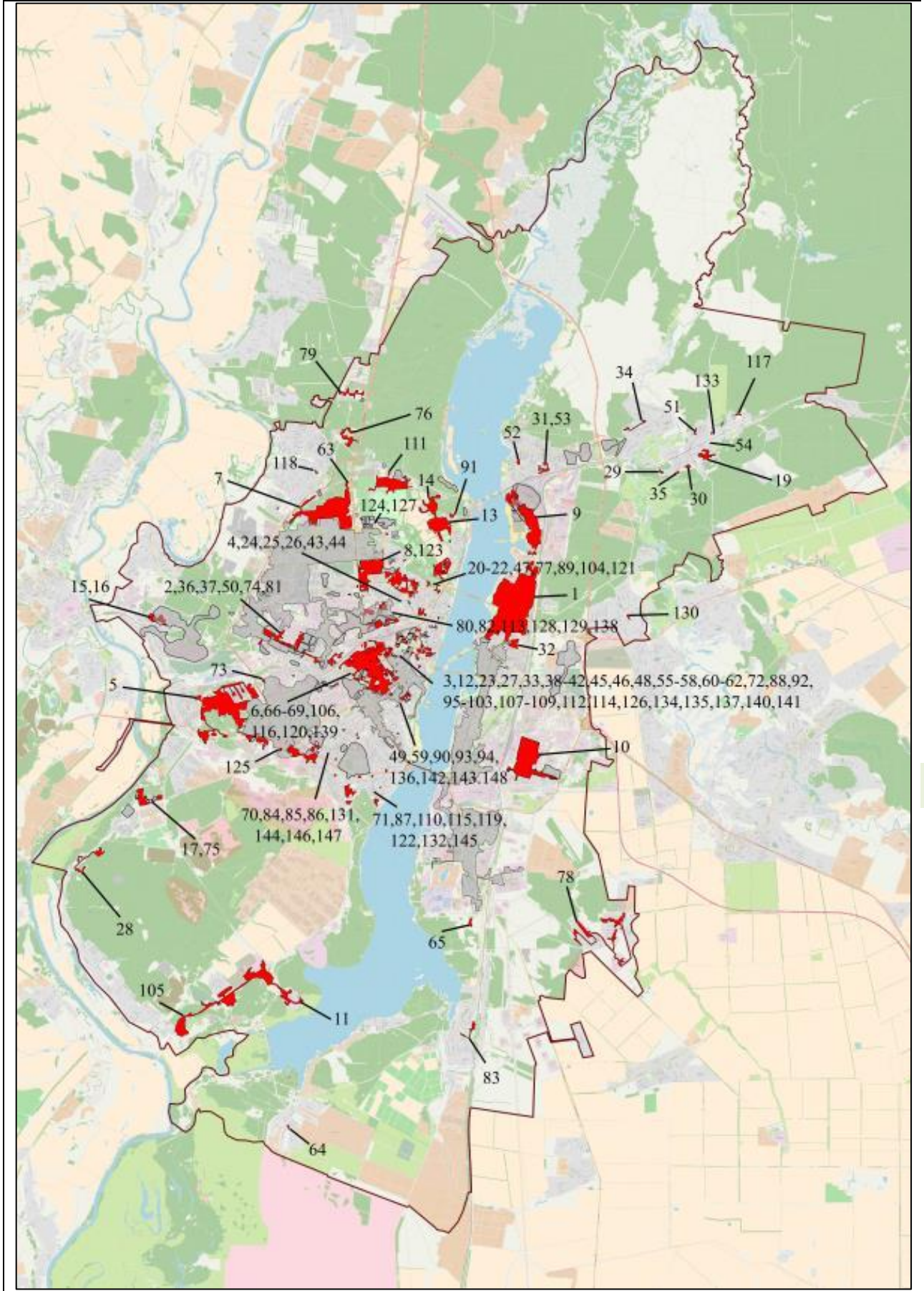


Рисунок 1 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии АО «Квадра» - «Воронежская генерация»



АО «Квадра» - «ВГ» (концессия) МКП «Воронежтеплосеть» ООО «Две столицы»

Рисунок 2 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть»

1. Ленинский пр. 162к	38. Плехановская, 48 (закрыта)	75. Тепличная,2и	112. Помяловского,27к	148. Нарвская,8а
2. Газовая 22	39. Плехановская, 62 (закрыта)	76. Московский пр. 151к	113. Мало-Терновая,9к	149. Свободы, 75
3. Никитинская,36	40. пр-т. Революции, 10/12	77. пер.Здоровья 25к	114. Ольминского,28	150. Дачный пр-т, 162
4. Елецкая 8к	41. пр-т Революции, 21	78. Глинки,9к	115. Чапаева,115	151. Пр. Революции, 27
5. Л. Шевцовой, 30к	42. Пушкинская, 4к	79. Московский пр.179к	116. 40 лет Октября,33к	152. 9 Января, 83
6. Еремеева 37	43. Брянская, 17	80. Л.Рябцевой,53к	117. Грузинская,39к	153.Сако Ванцети, 80
7. Вл. Невского 25к	44. Бурденко, 1к	81. Торпедо,21к	118. Дмитрия Горина,61	154. Шишкова, 146/8м
8. пер. Ботанический 45а	45. Рабочий городок, 38к	82. Урицкого,68	119. Днепропетровский,1к	155. Шишкова, 146/8к
9. Б. Хмельницкого, 79	46. Революции 1905г., 8 (ликвидирована старая, новая введена в 2020 г.)	83. Полякова,13а	120. Еремеева,25к	
10. Туполева, 31к	47. Рылеева, 22к	84. Кривошеина,13/13к (ООО Две столицы)	121. Ленинка, 12к	
11. Курчатова, 24к Б	48. Сакко и Ванцетти, 104к	85. Кривошеина,1к	122. Матросова,2к	
12. 3 Интернационала, 2к	49. Таранченко, 29 (ликвидирована)	86. Матросова,64 (ликвидирована)	123. Московский пр-т,19а	
13. Ломоносова, 98к	50. Гайдара, 19	87. Острогжская,67н	124. Олимп.Бульвар,4/5	
14. Тимирязева, 8к	51. Кузнецова, 5к	88. Арсенальная,5	125. пр.Патриотов,7к	
15. Защитников Родины,8к	52. Куйбышева, 23к	89. Березовая Роща,54	126. Плехановская,66	
16. Романтиков,2к	53. Паровозная, 62	90. Володарского,37а	127. Шишкова 148/4	
17. Тепличная, 10ц	54. Сосновая, 2к	91. Дарвина,146	128. Пр.Труда,38 (закрыта)	
18. Генерала Лохматикова,27к	55. Феоктистова, 4	92. Индустриальный,1а	129. Сакко и Ванцетти,56	
19. Сосновая,23к	56. Фр. Энгельса, 7н	93. К.Маркса,35	130. Тиханкина,103а	
20. Березовая Роща, 12к	57. Фр. Энгельса, 42 (закрыта)	94. К.Маркса,38	131. пер.Туркменский,14к	
21. Березовая Роща, 34к	58. Фр. Энгельса,50 (ликвидирована)	95. К.Маркса,92 (закрыта)	132. Ульяновская,31 (старая котельная ликвидирована, построена новая)	
22. Березовая Роща, 56к	59. К. Маркса,34/36 (закрыта)	96. К.Маркса,112	133. Дубовая,6	
23. Вайцеховского, 6к (ликвидирована)	60. Чайковского, 8	97. Калыева,19	134. Ср. Московская,14/21 (выведена в резерв)	
24. 45 стр. Дивизии, 10к	61. Цюрупы, 5	98. Кольцовская,6	135. Комиссаржевской,10а	
25. Ленина,86к	62. Цюрупы, 36	99. Кольцовская,17 (ликвидирована)	136. Таранченко,42 (ликвидирована)	
26. Варейкиса,23к	63. Московский пр., 129к	100. Коммунаров,41б	137. Карла Маркса,61 (ликвидирована)	
27. Летчика Замкина, 40к	64. Б. Советская, 35к	101. Манежная,13	138. Обороны Революции,27а	
28. Тепличная,5к	65. Ростовская, 100 к	102. Никитинская,5	139. Бахметьева,10	
29. Конституции, 135к	66. 9-го Января, 48к	103. Никитинская,27	140. Плехановская,59	
30. пер. Педагогический,14а	67. 9 января, 49	104. пер. Советский,4а	141. Плехановская,39 (закрыта)	
31. Розы люксембург,109к	68. Бахметьева,7к	105. кот. Курчатова, 24к А	142. Ленина, 3/20 (закрыта)	
32. Серафимовича, 32т	69. Кольцовская, 66	106. 40 лет Октября,1	143. Веры Фигнер,77	
33. Ср. Московская,31	70. Краснознаменная, 74к	107. Кольцовская,30 (ликвидирована)	144. Моисеева,75	
34. Федора Тютчева,6к	71. Острогжская, 77к	108. Кольцовская,36 (старая котельная ликвидирована, построена новая)	145. Острогжская,57к	
35. Хабаровская, 1к	72. Плехановская,33 (закрыта)	109. Кольцовская,44	146. Краснознаменная,77	
36. 9 Января, 180к	73. Дорожная,44к	110. Лескова,43к	147. Острогжский проезд,1к	
37. 9-ое января,122к	74. Семилукская, 48к	111. Ломоносова,116		

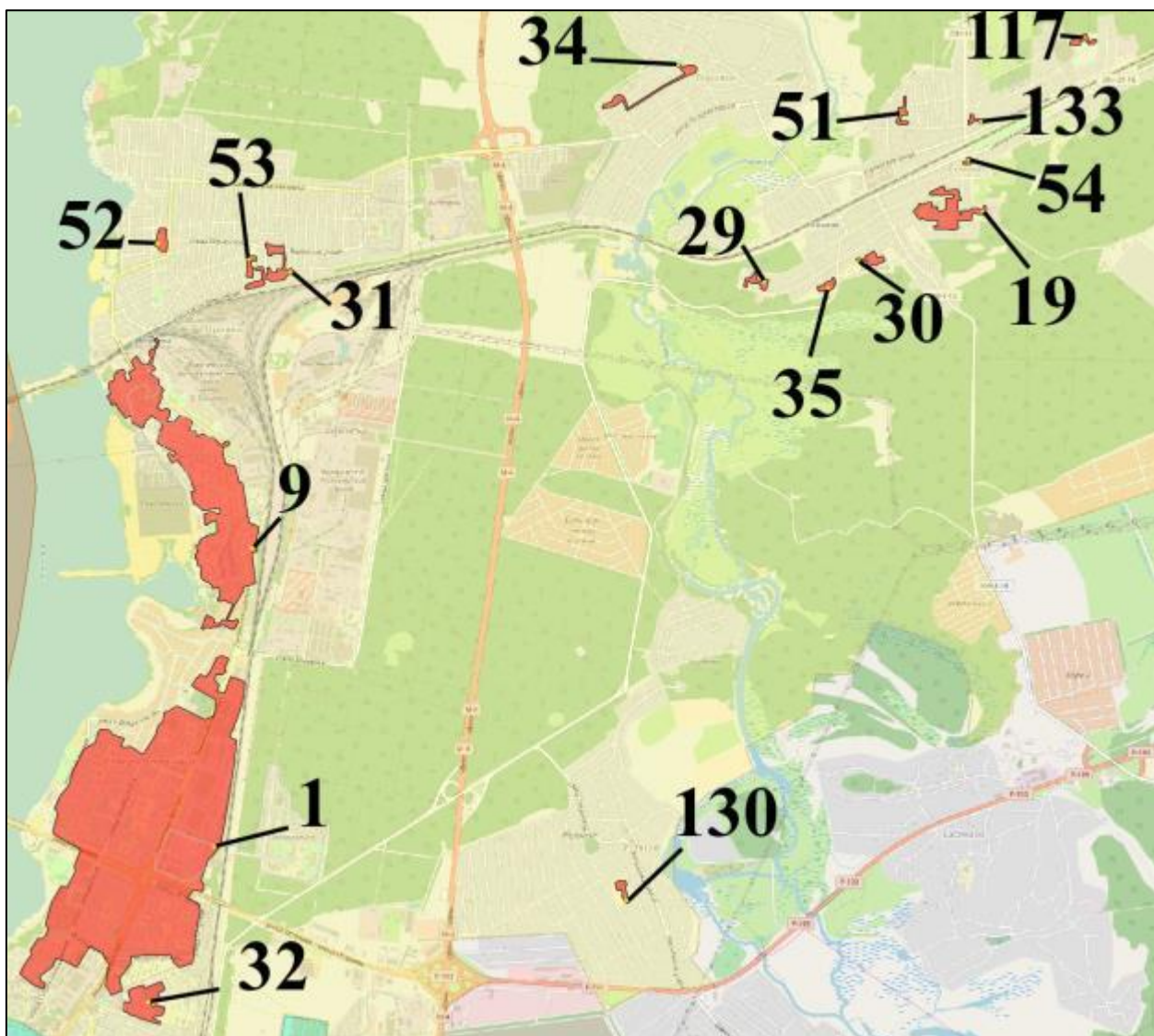


Рисунок 3 - Размещение на карте Железнодорожного района города Воронежа зон действия источников тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть»

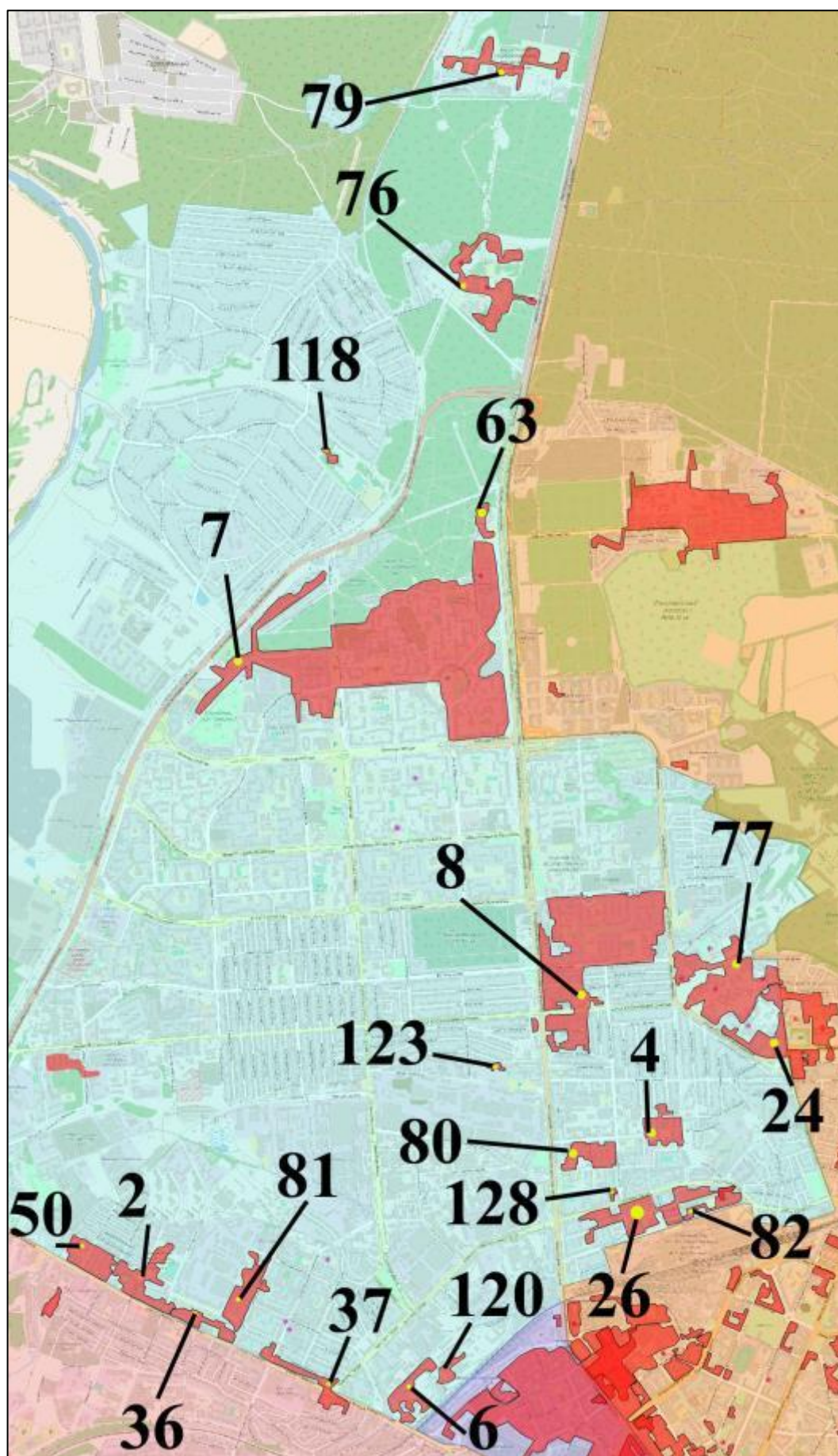


Рисунок 4 - Размещение на карте Коминтерновского района города Воронежа зон действия источников тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть»

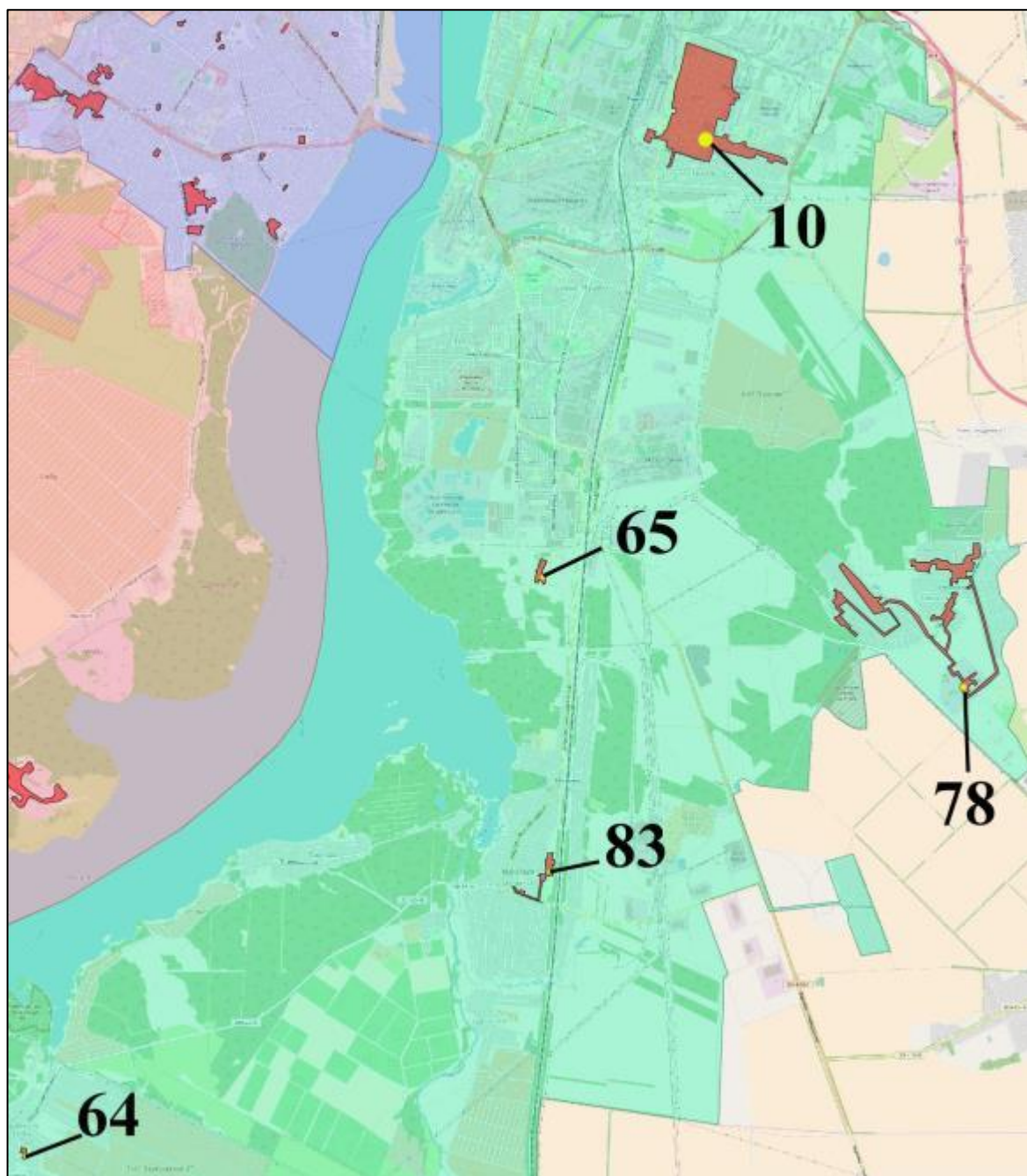


Рисунок 5 - Размещение на карте Левобережного района города Воронежа зон действия источников тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть»

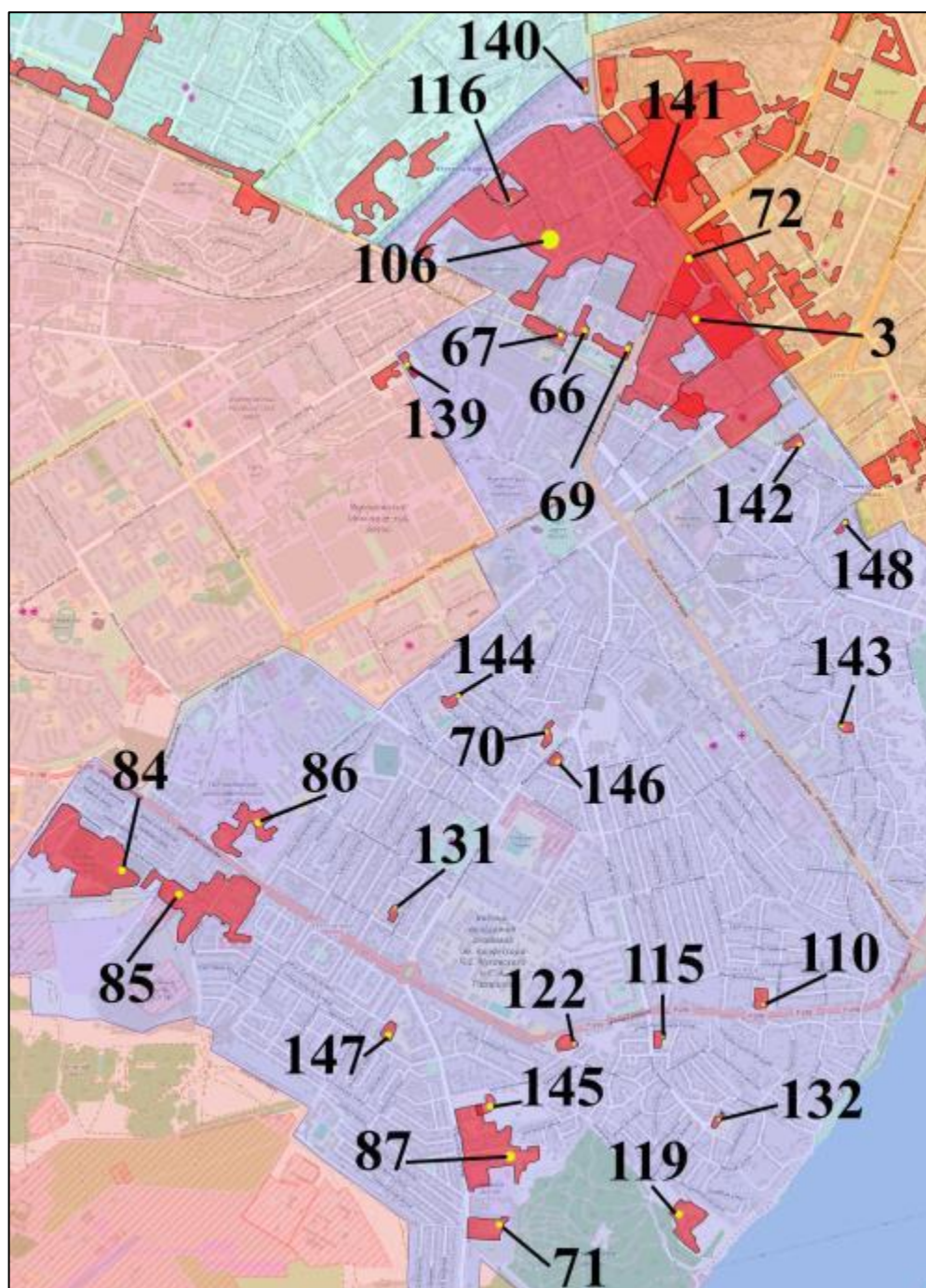


Рисунок 6 - Размещение на карте Ленинского района города Воронежа зон действия источников тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть»

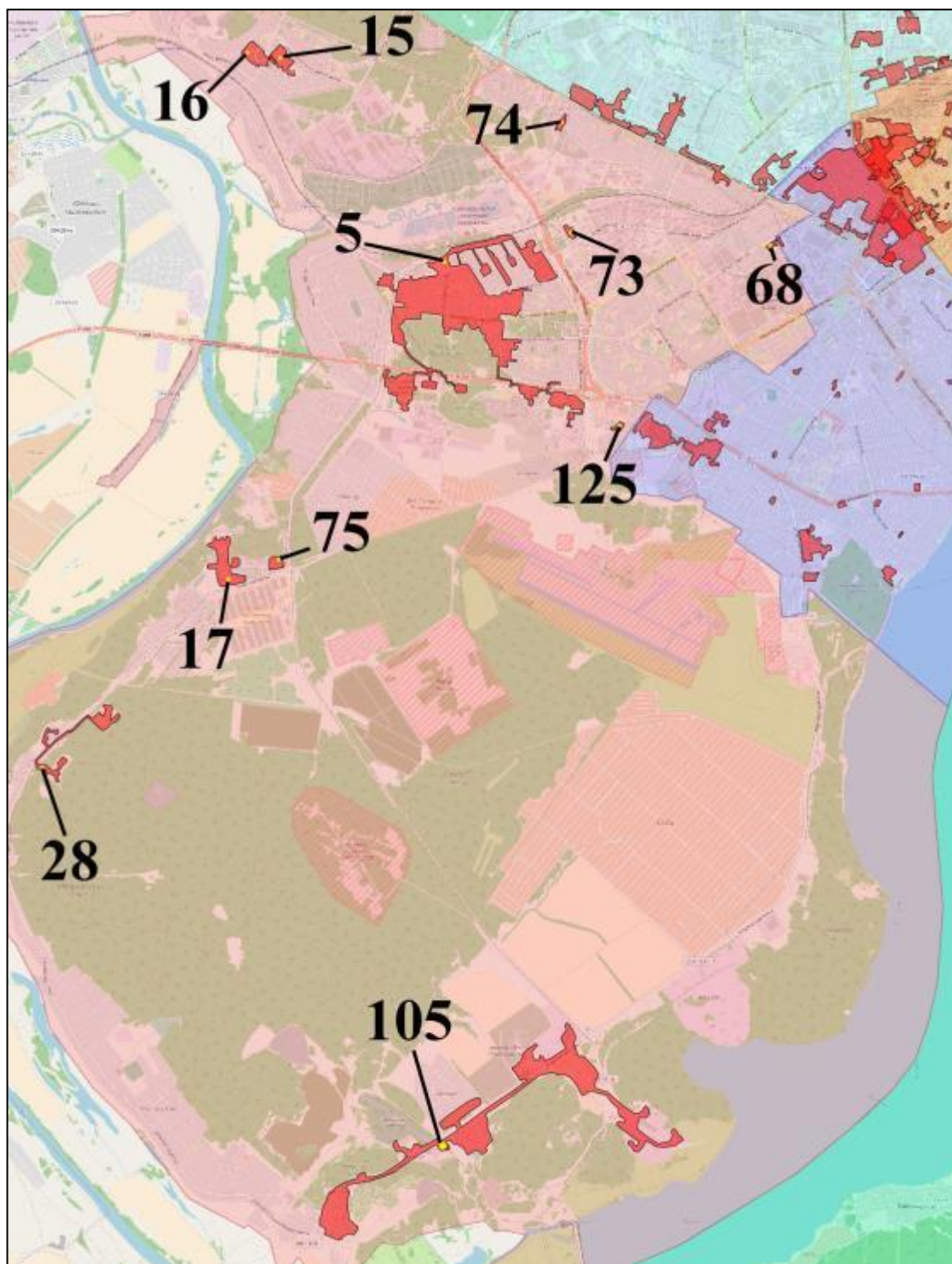


Рисунок 7 - Размещение на карте Советского района города Воронежа зон действия источников тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть»»

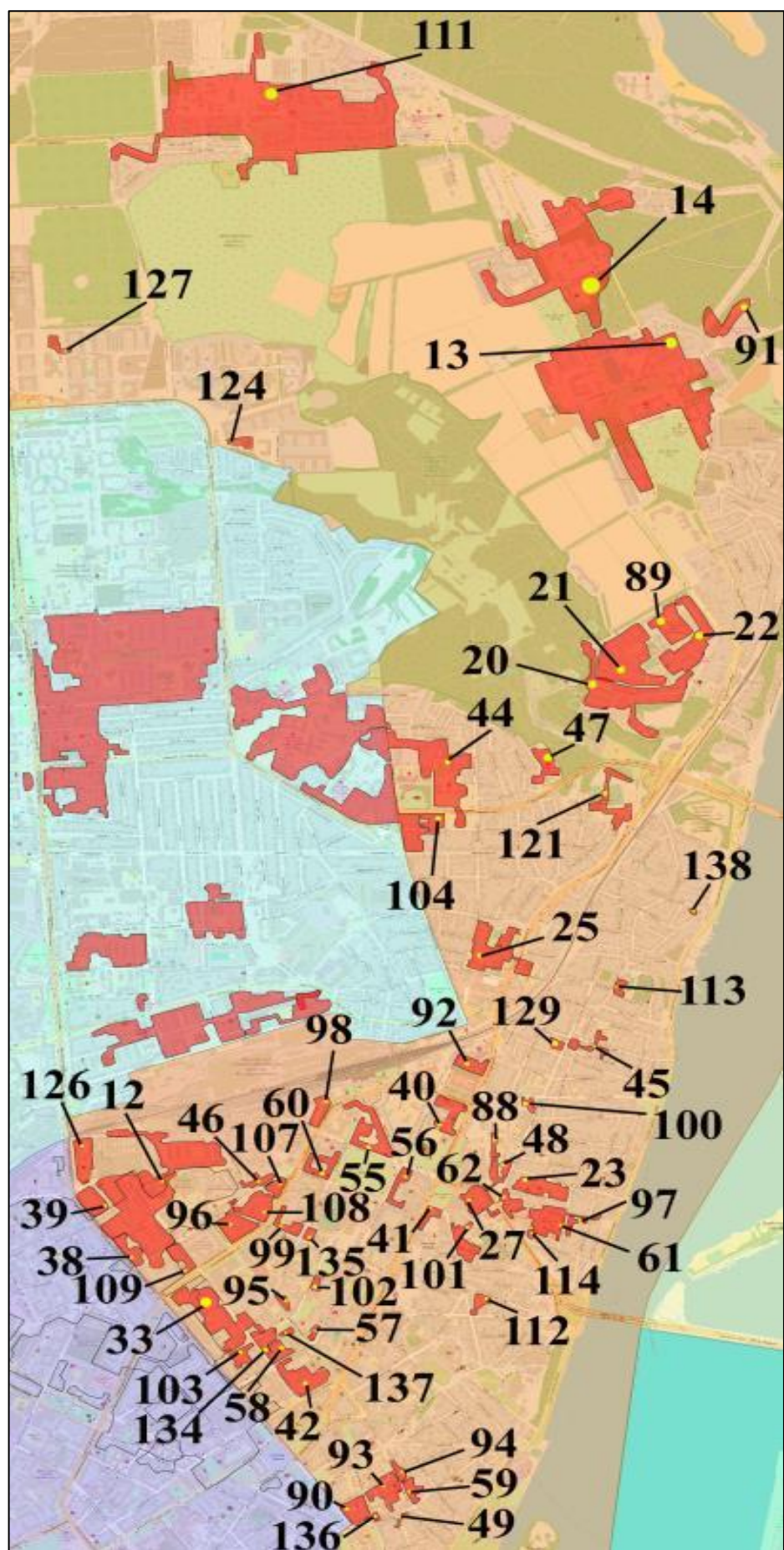


Рисунок 8 - Размещение на карте Центрального района города Воронежа зон действия источников тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть»

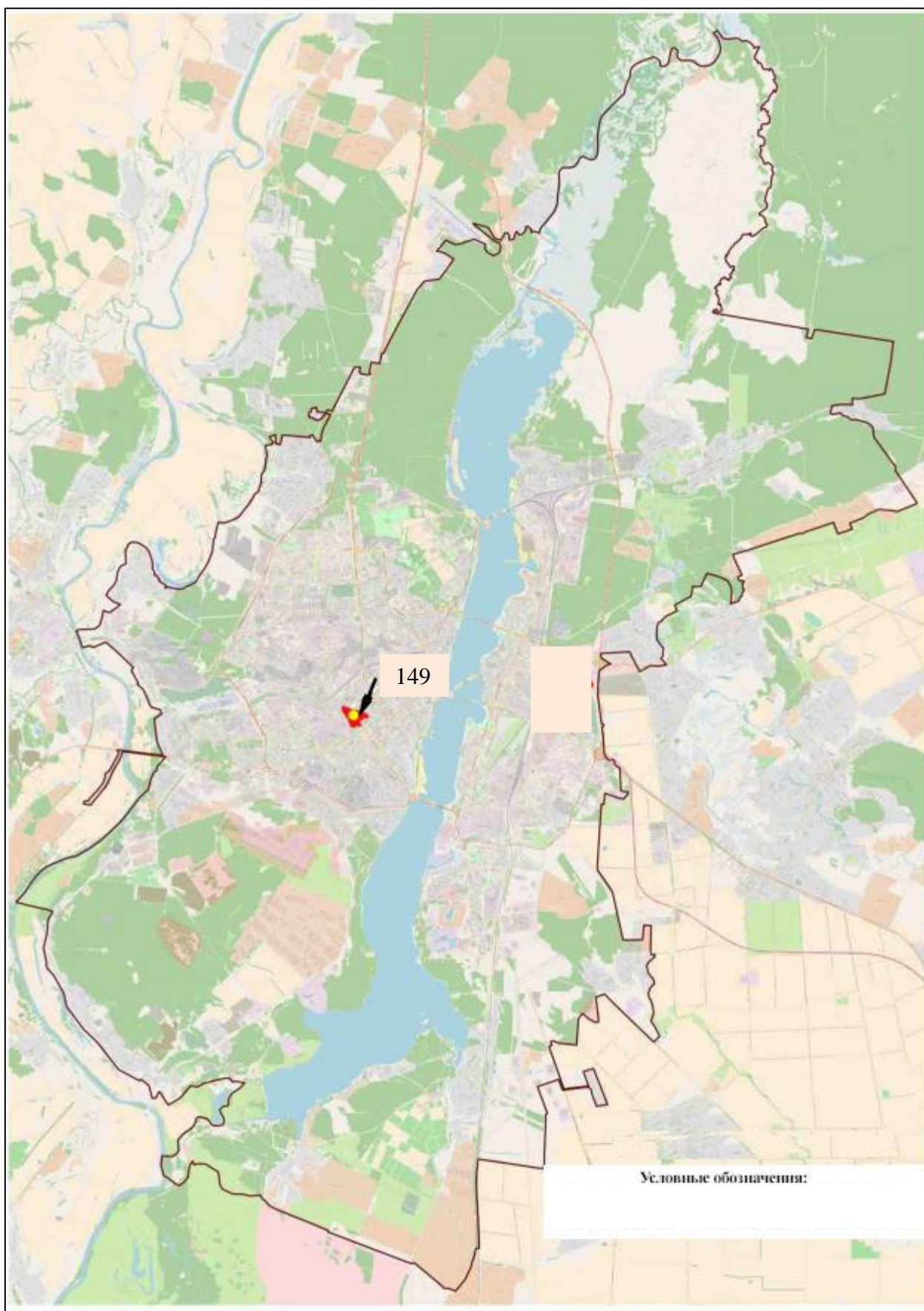


Рисунок 9 - Размещение на карте Ленинского района города Воронежа зон действия источников тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть»

ПАО «ИЛ» - ВАСО

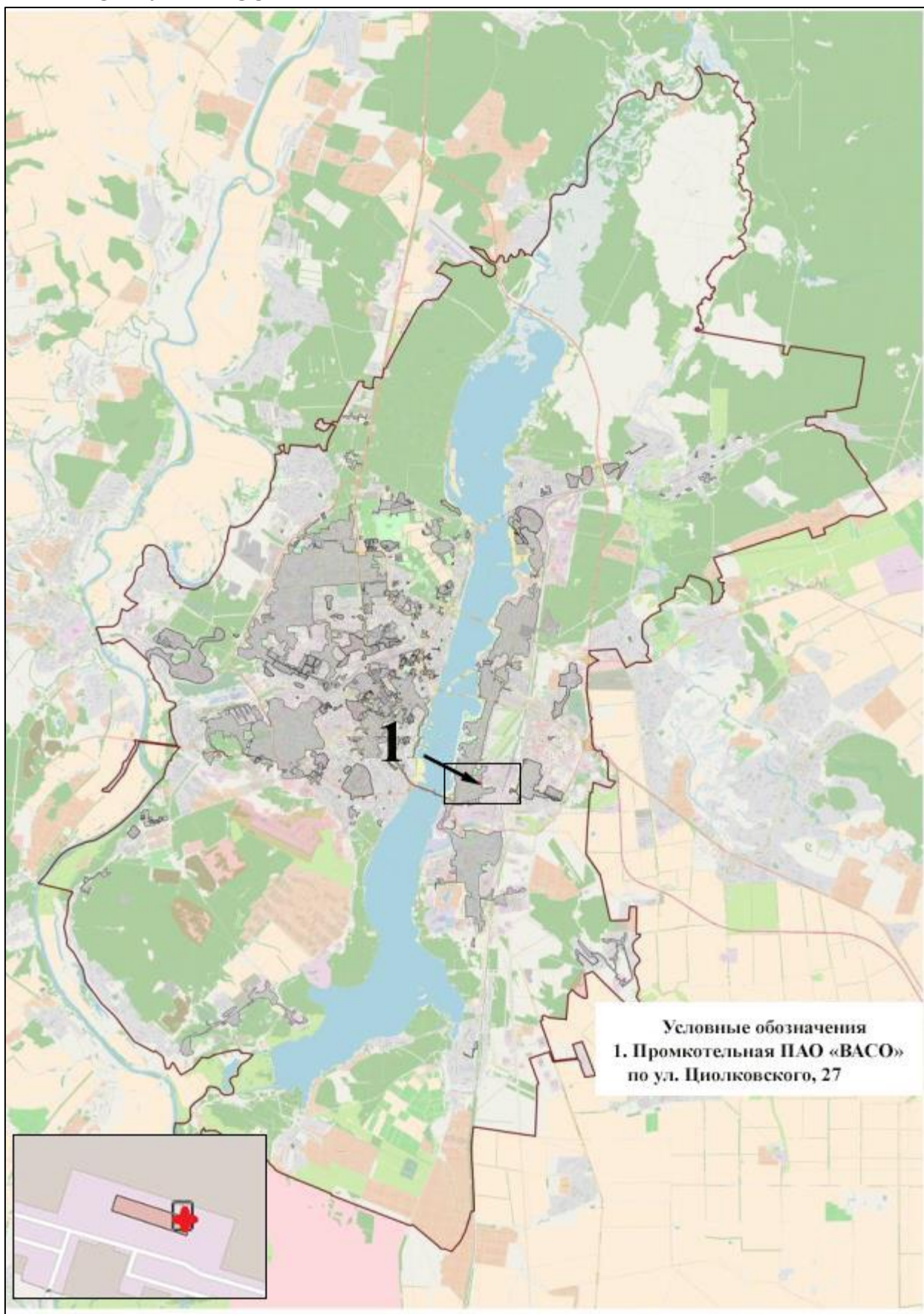


Рисунок 10 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ПАО «ИЛ» - ВАСО

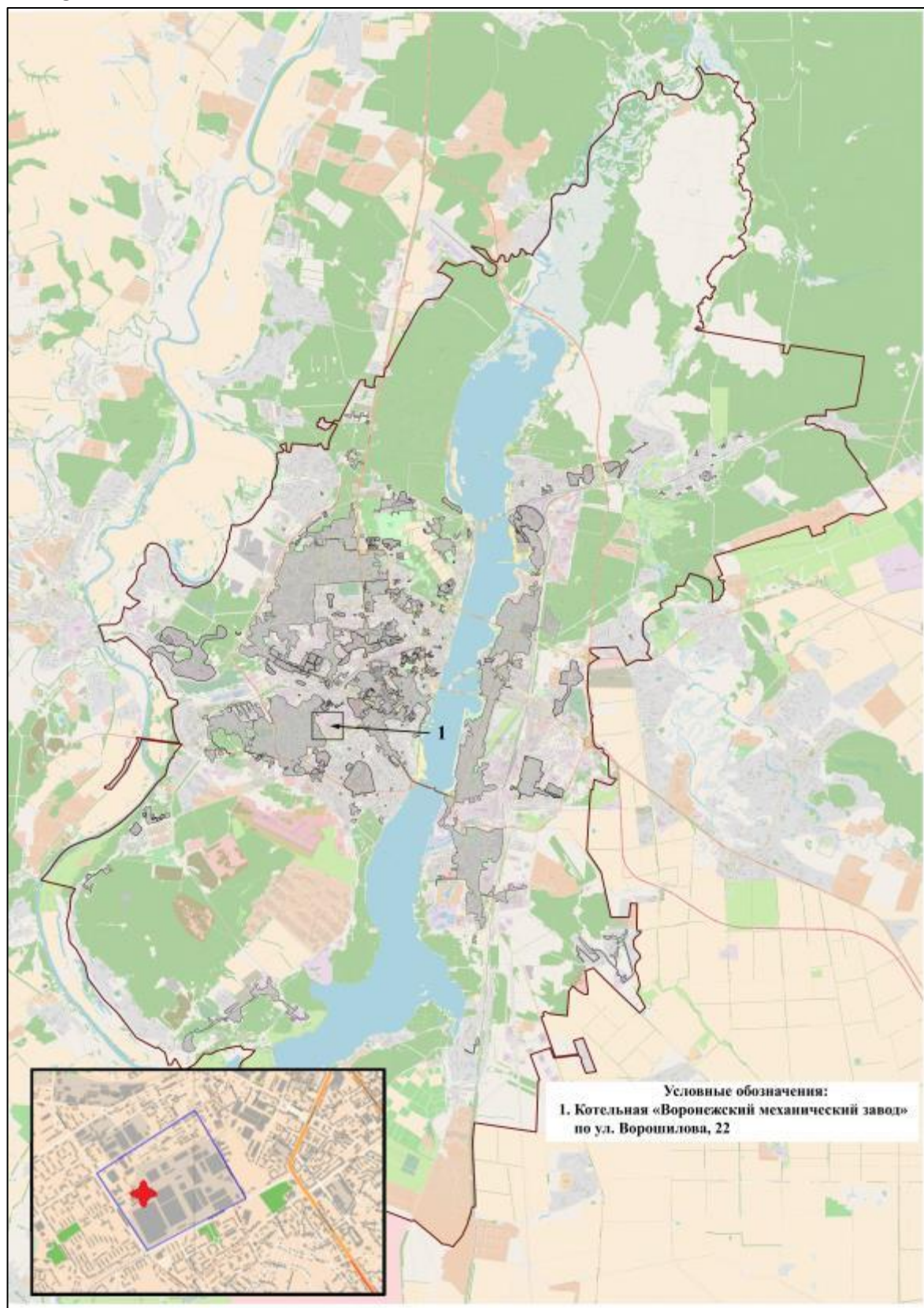


Рисунок 11 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии АО КБХА

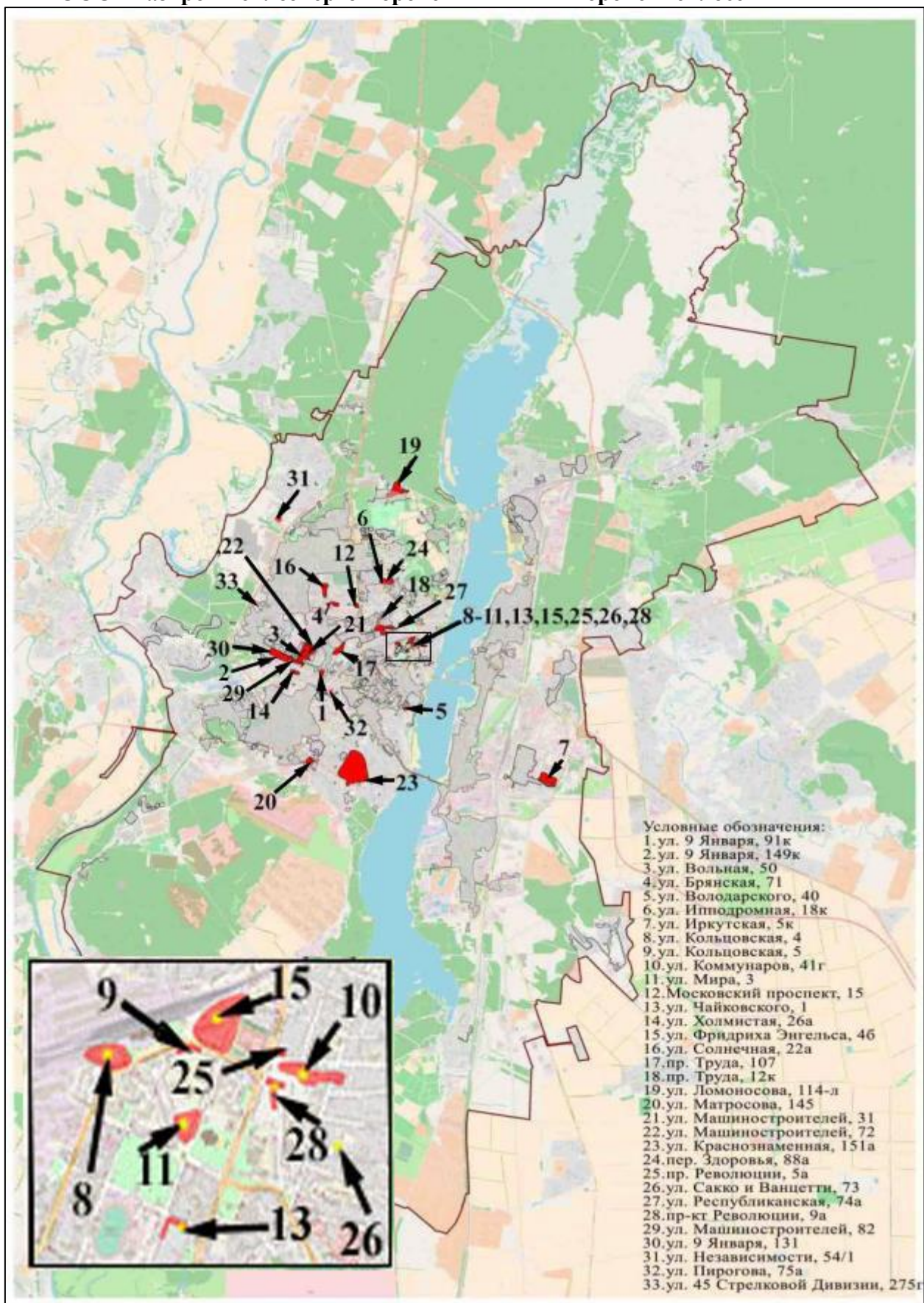


Рисунок 12 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» и МКП «Воронежтеплосеть»

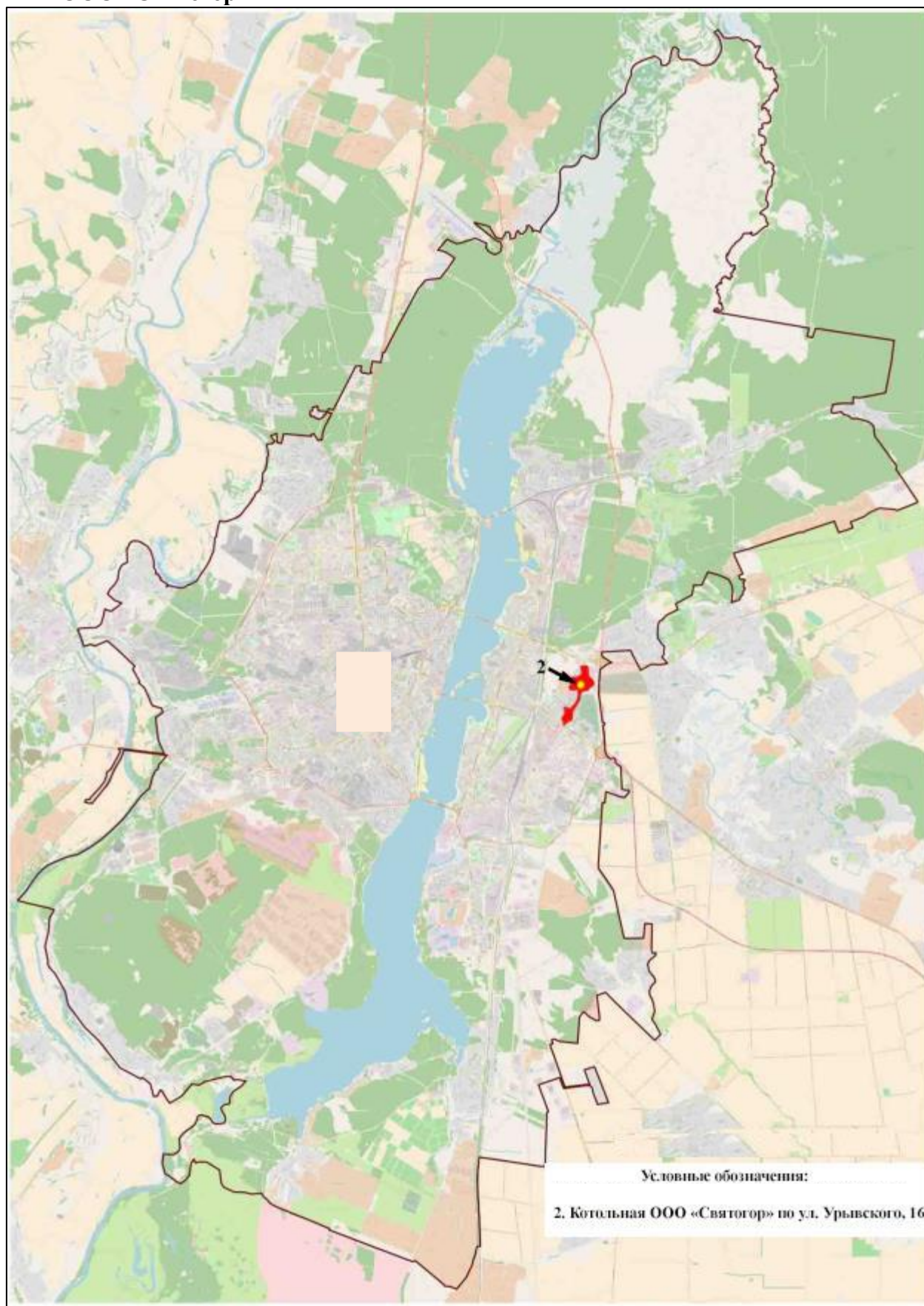


Рисунок 13 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Святогор"

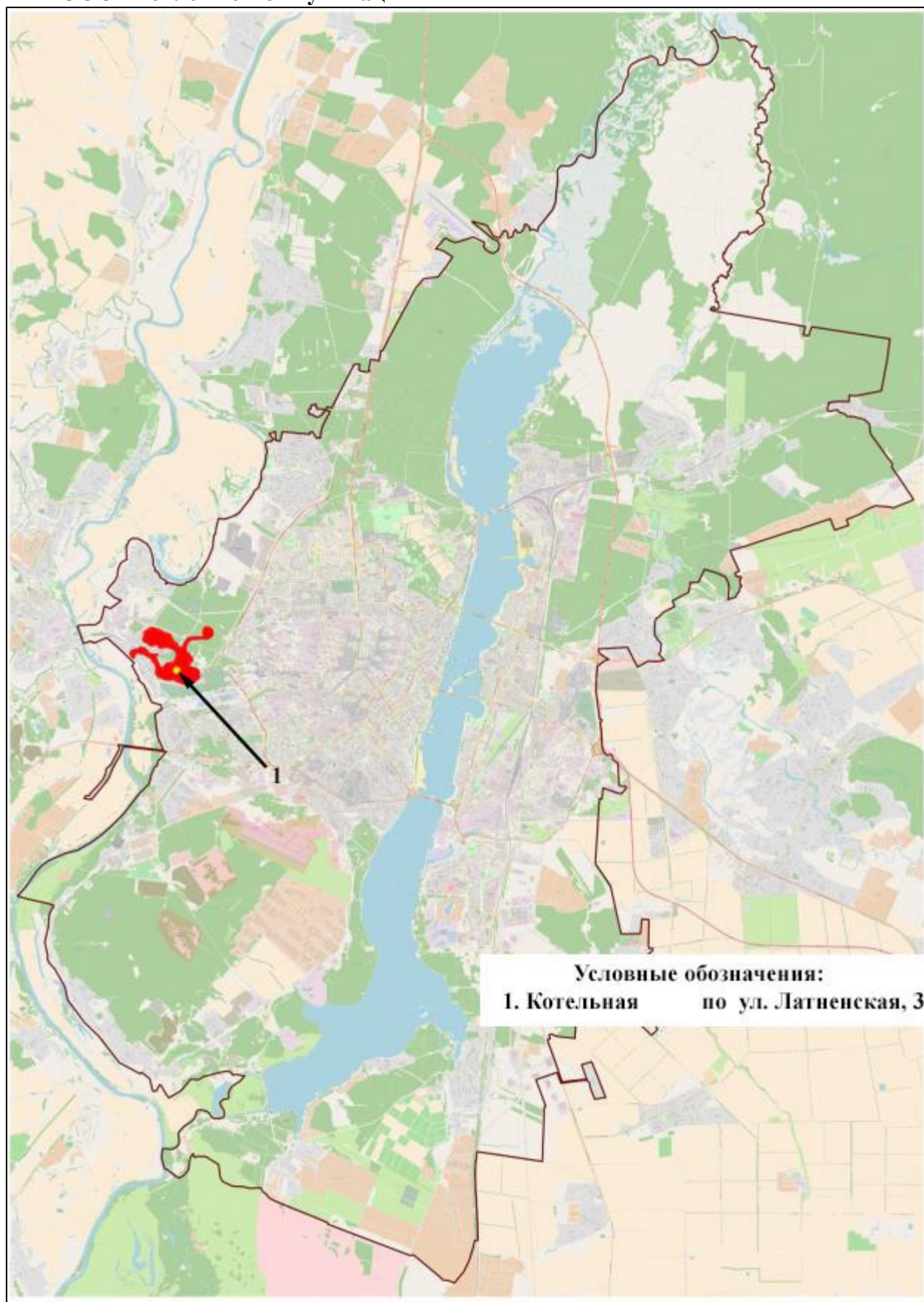


Рисунок 14 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Тепловые Коммуникации"

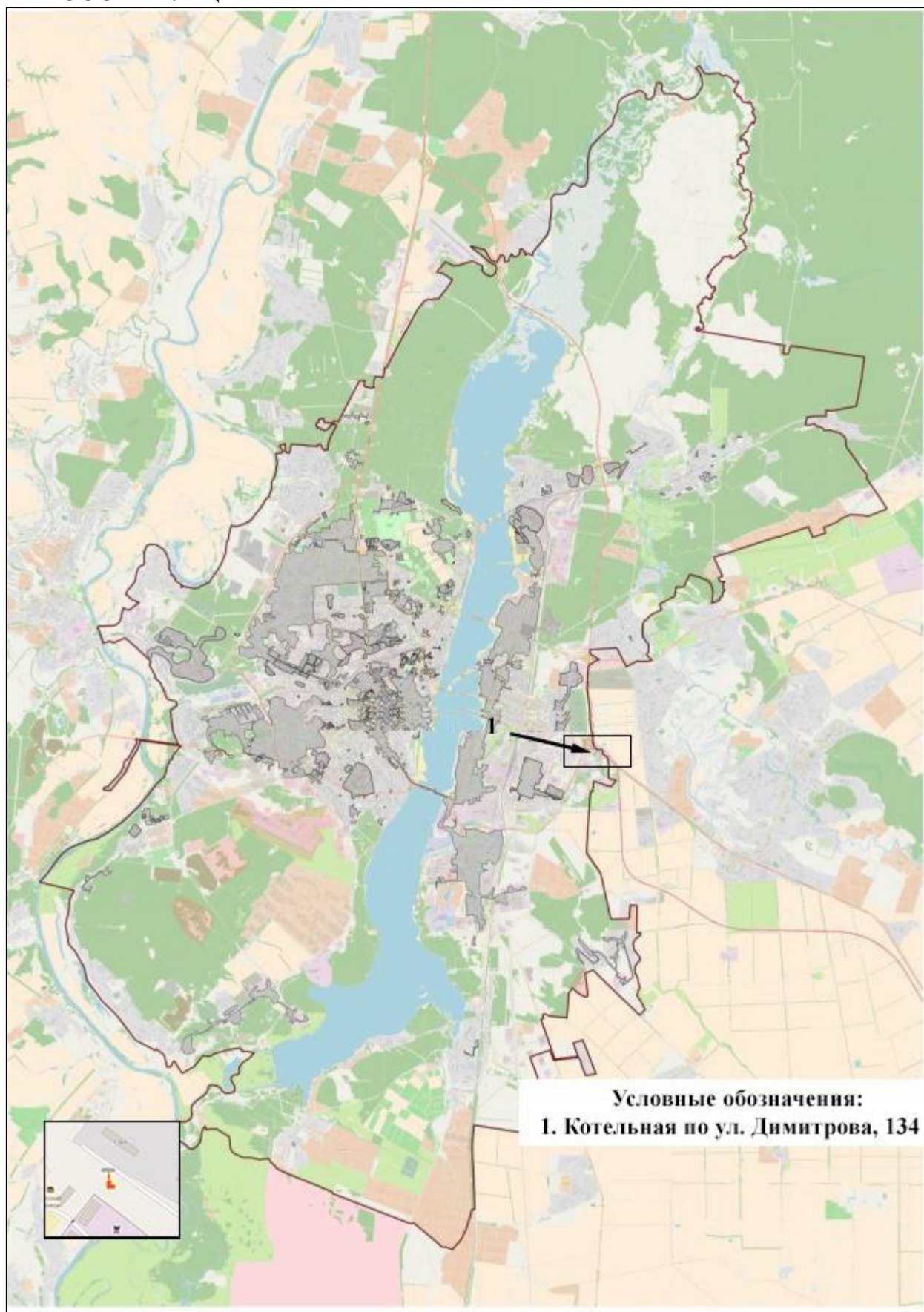


Рисунок 15 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Жилищник"

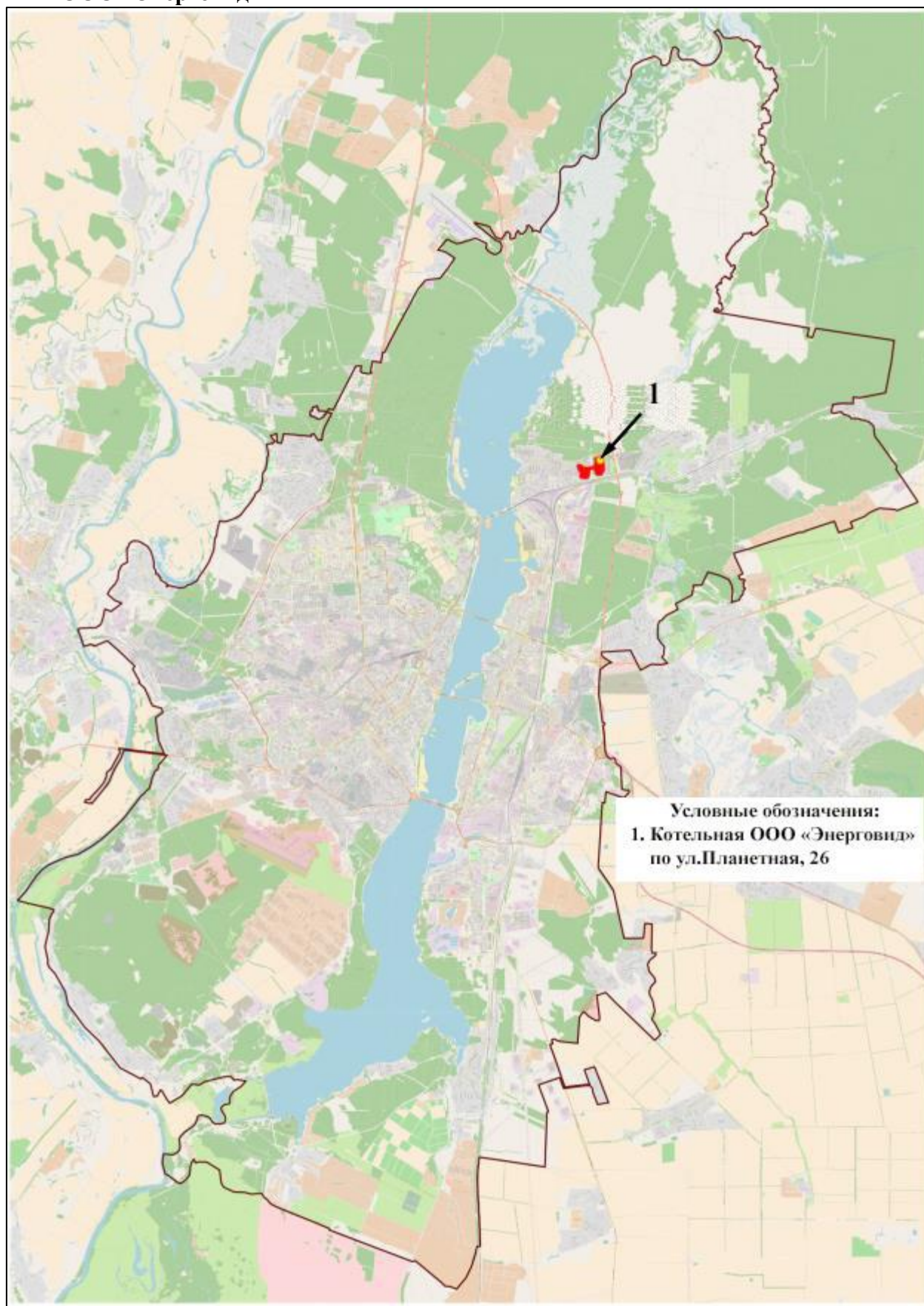


Рисунок 16 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Энерговид "

ЗАО "Воронежский комбинат строительных материалов"

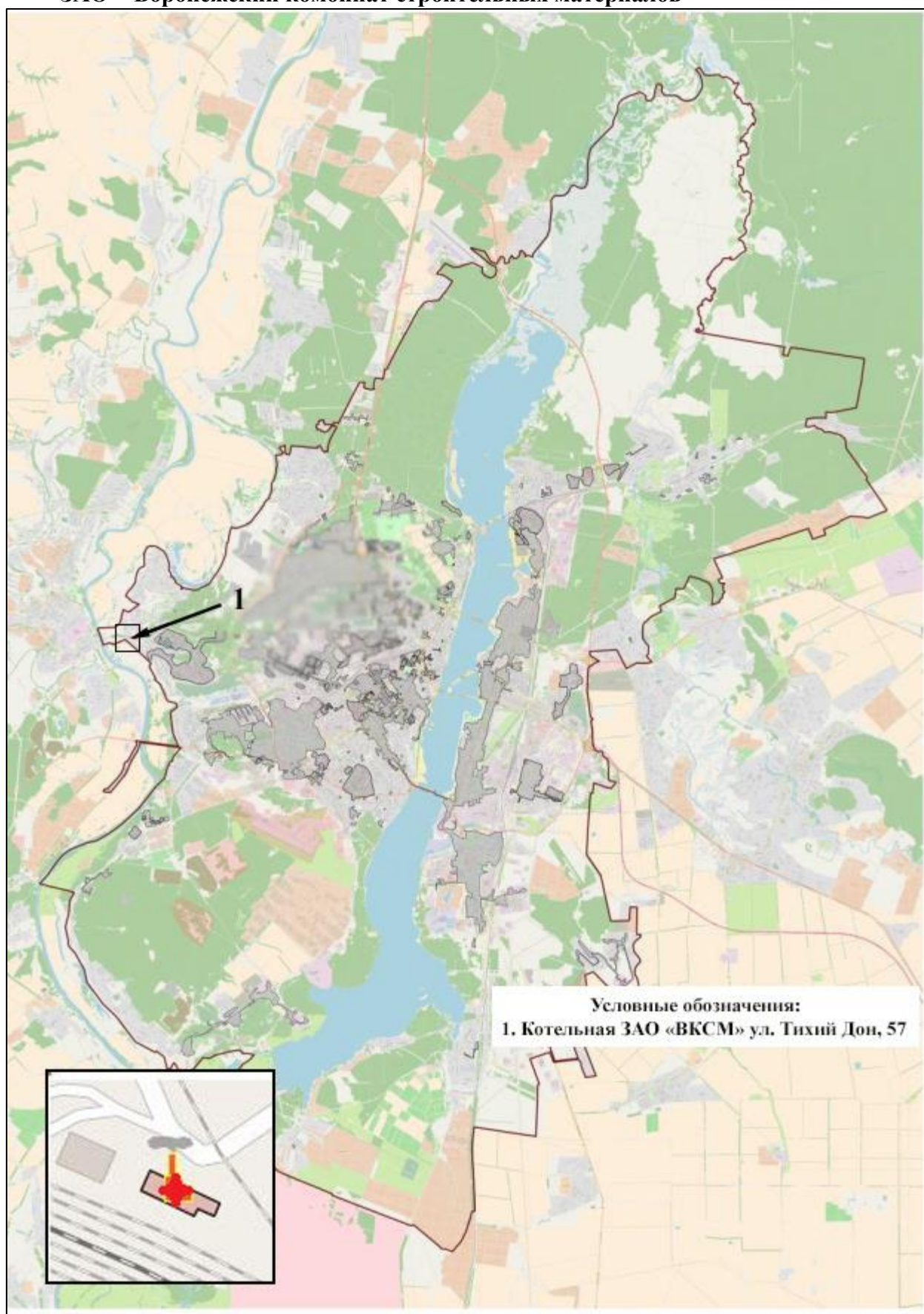


Рисунок 17 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ЗАО "Воронежский комбинат строительных материалов"

Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"



Рисунок 18 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"



Рисунок 19 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ОАО "Электросигнал"

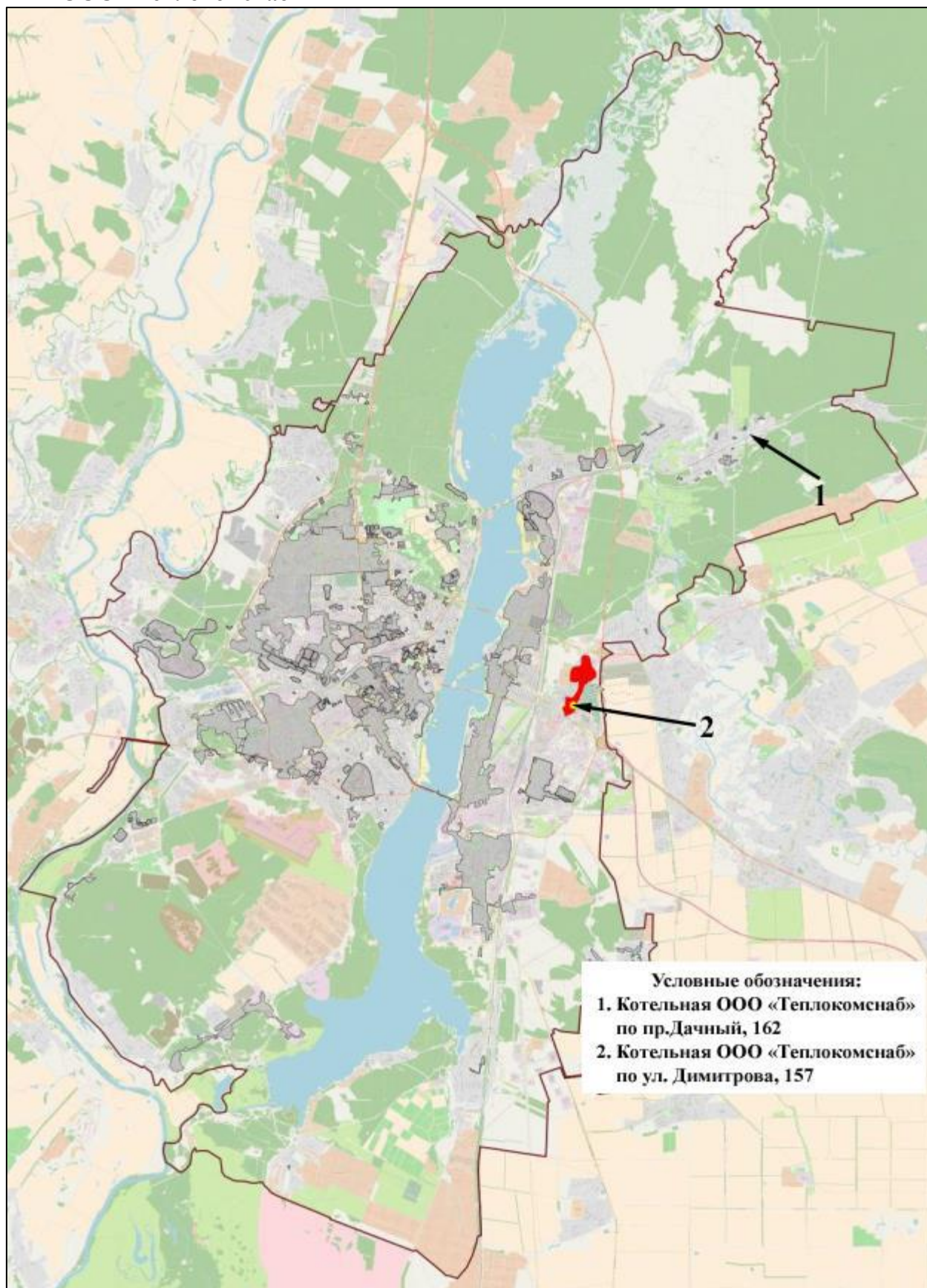


Рисунок 20 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Теплокомснаб"

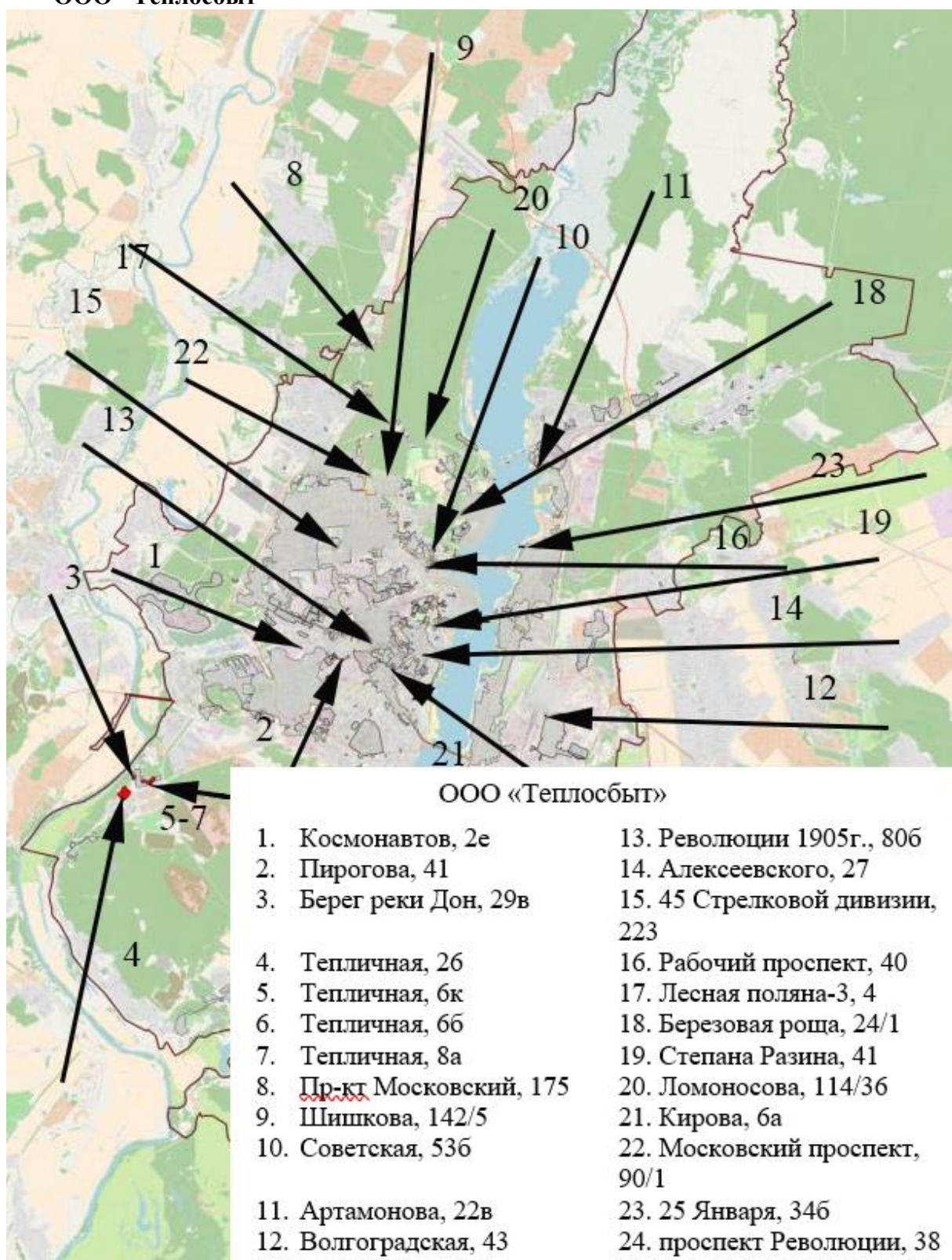


Рисунок 21 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Теплосбыт"

ТСЖ ЖК "Ломоносовский"

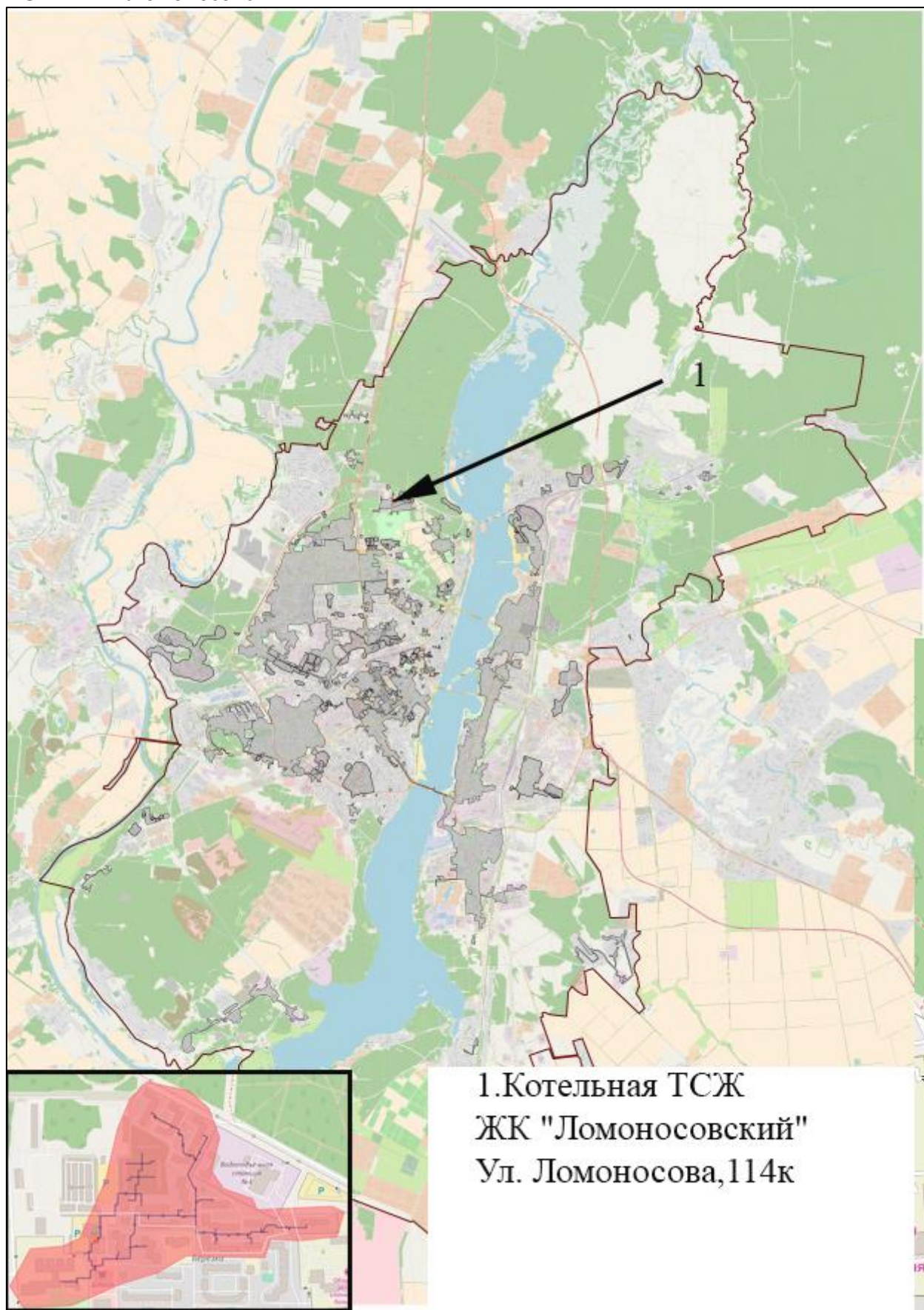


Рисунок 22 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ТСЖ ЖК "Ломоносовский"

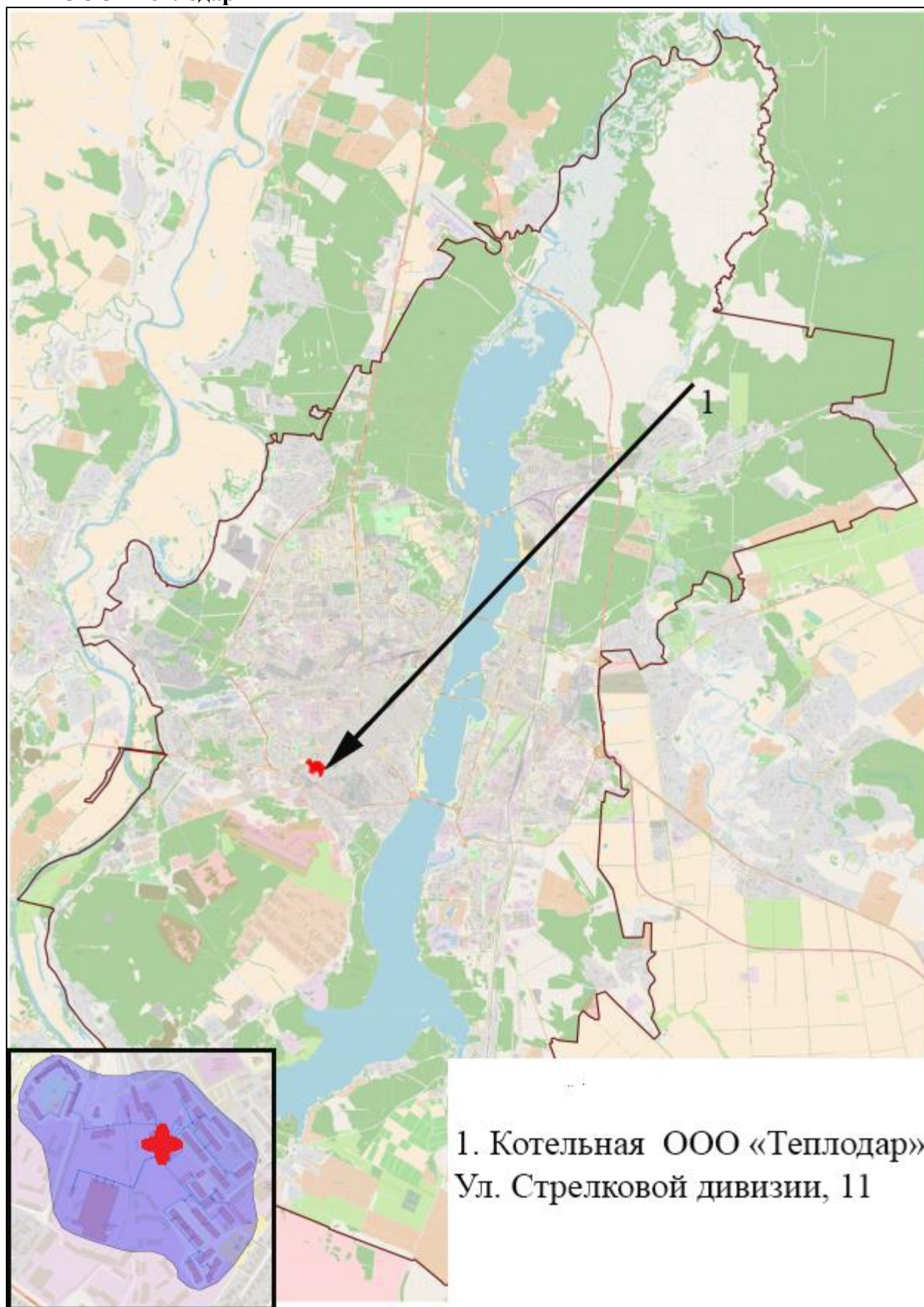
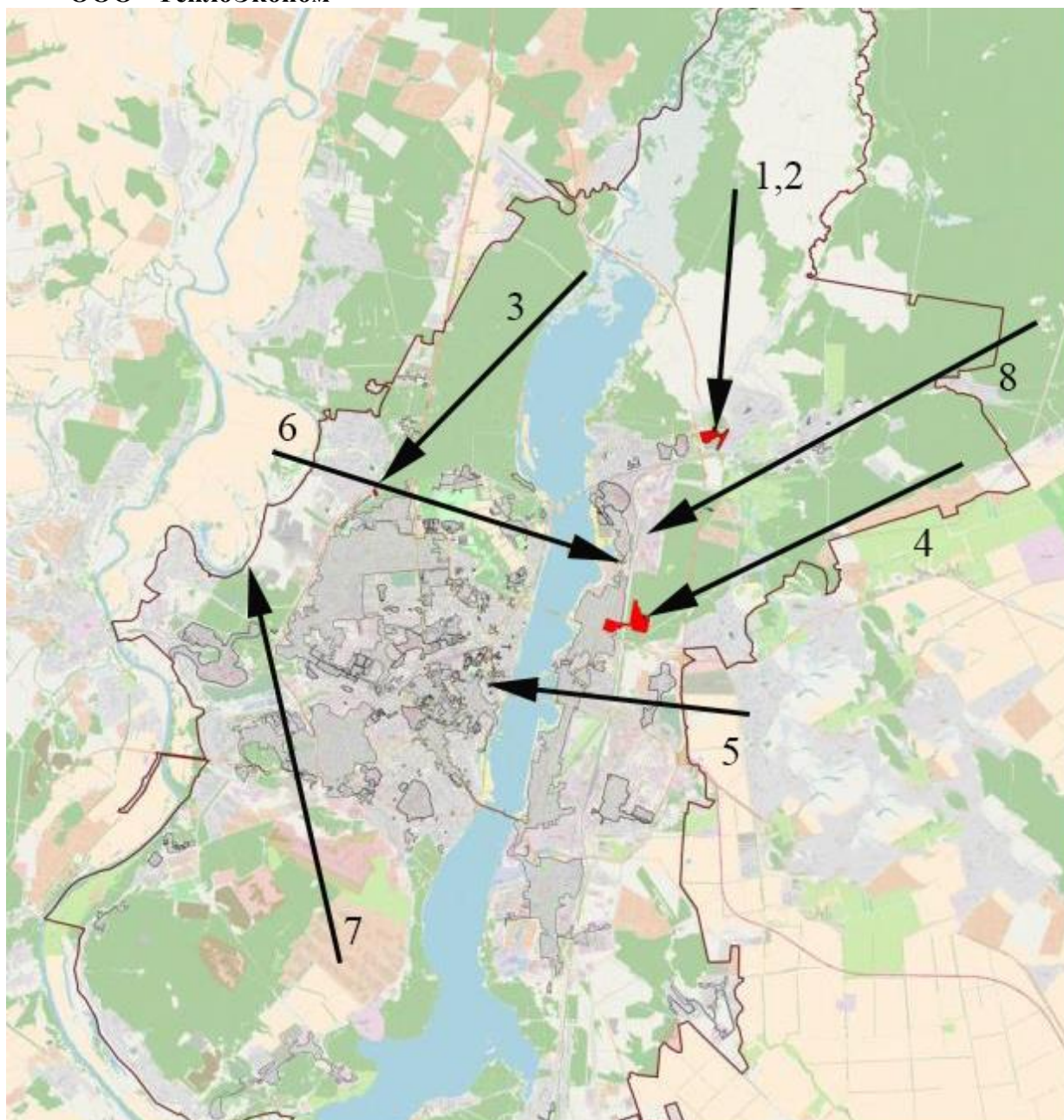


Рисунок 23 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Теплодар»



ООО "ТеплоДом"

- 1. Ул. Миронова, 39
- 2. Ул. Зеленко, 22к
- 3. Ул. Тютчева, 95к
- 4. Ул. Сельская, 2к

- 5. ул. Помяловского, 40
- 6. Ул. Витрука, 15
- 7. Ул. Ленинский пр-т, 221
- 8. Ул. Рокоссовского, 45

Рисунок 24 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "ТеплоЭконом"

ООО "К.И.Т.-Энерго"

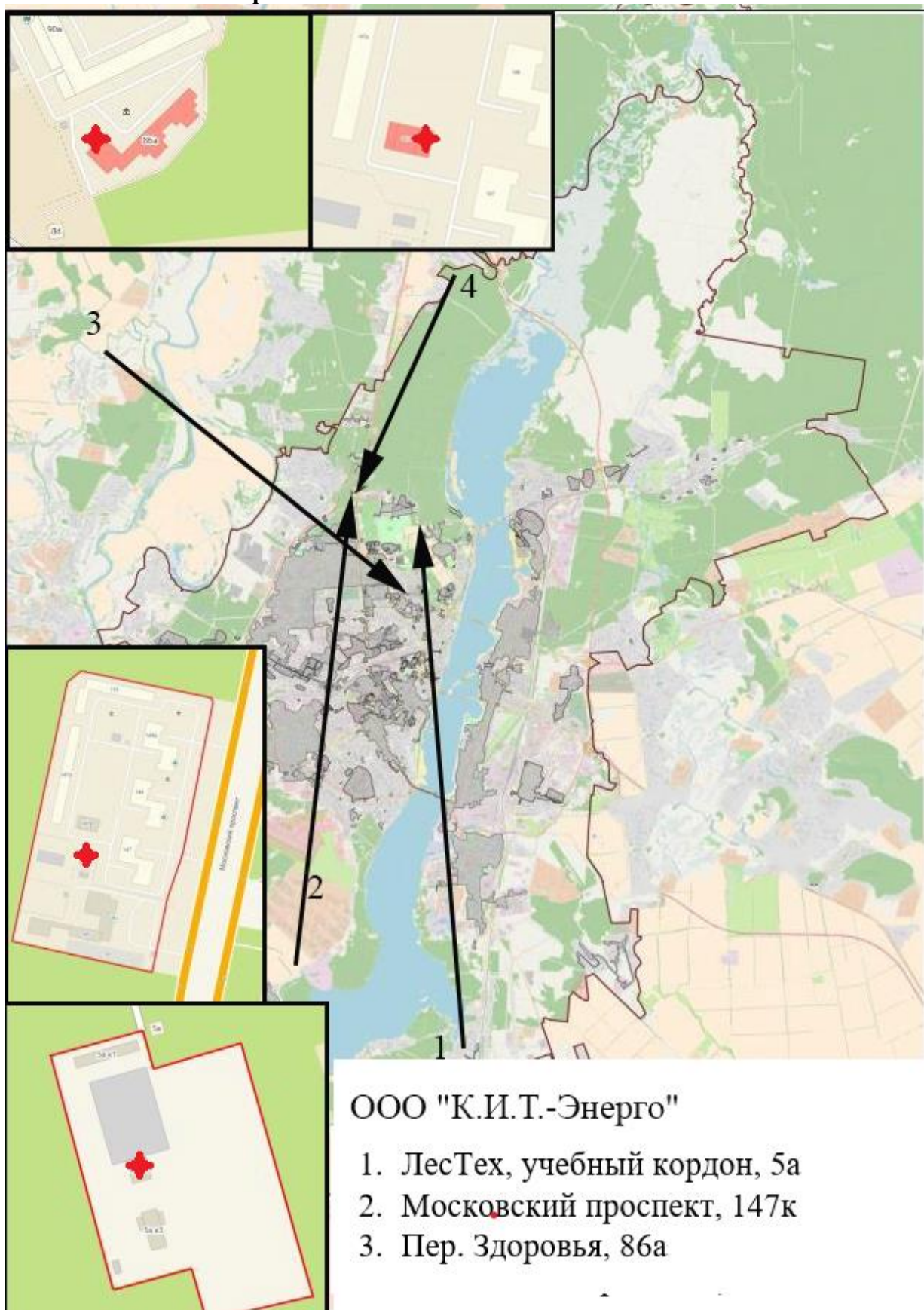


Рисунок 25 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "К.И.Т.-Энерго"

ООО "Тепло-Сервис"

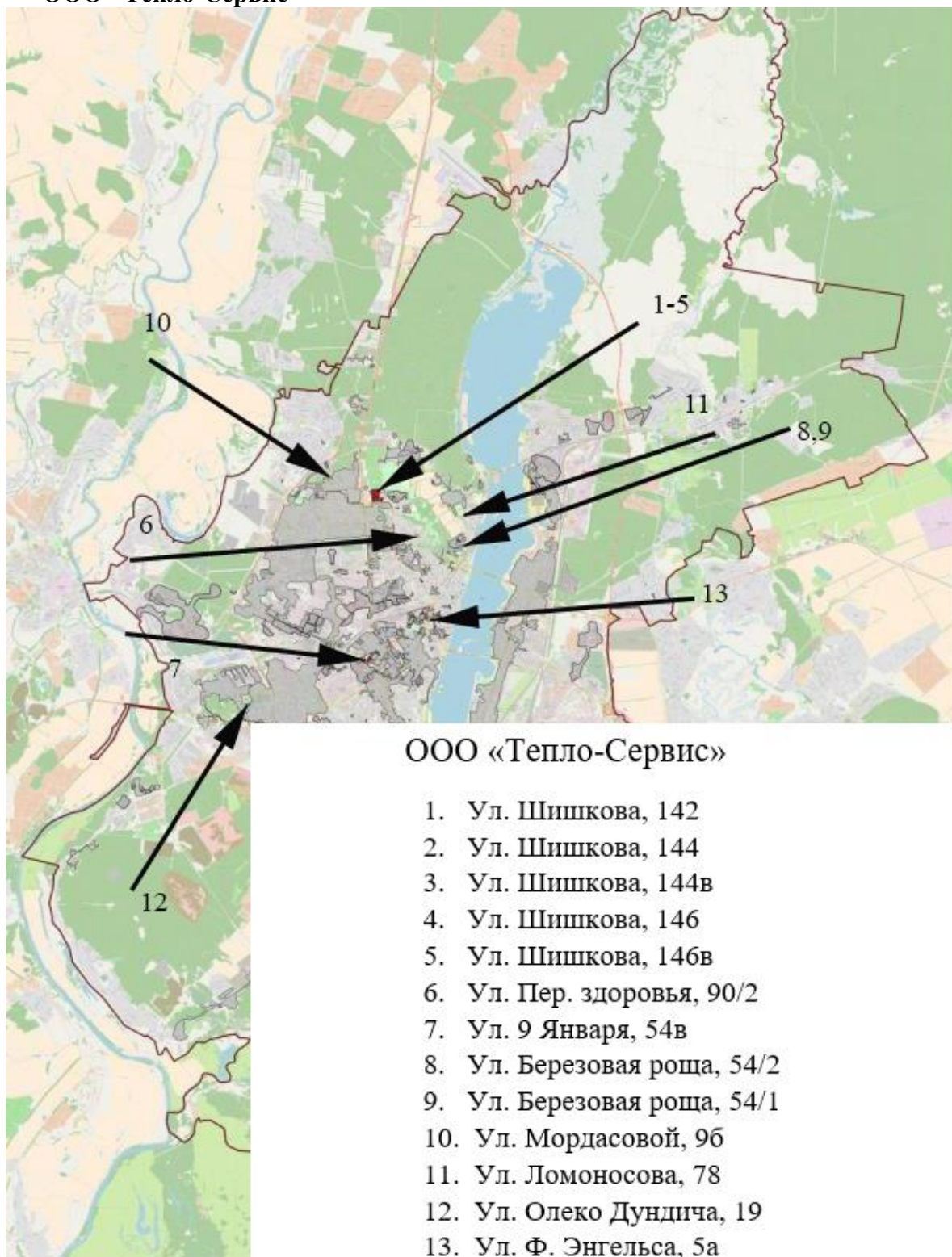


Рисунок 26 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Тепло-Сервис"

ООО «Петровские бани»

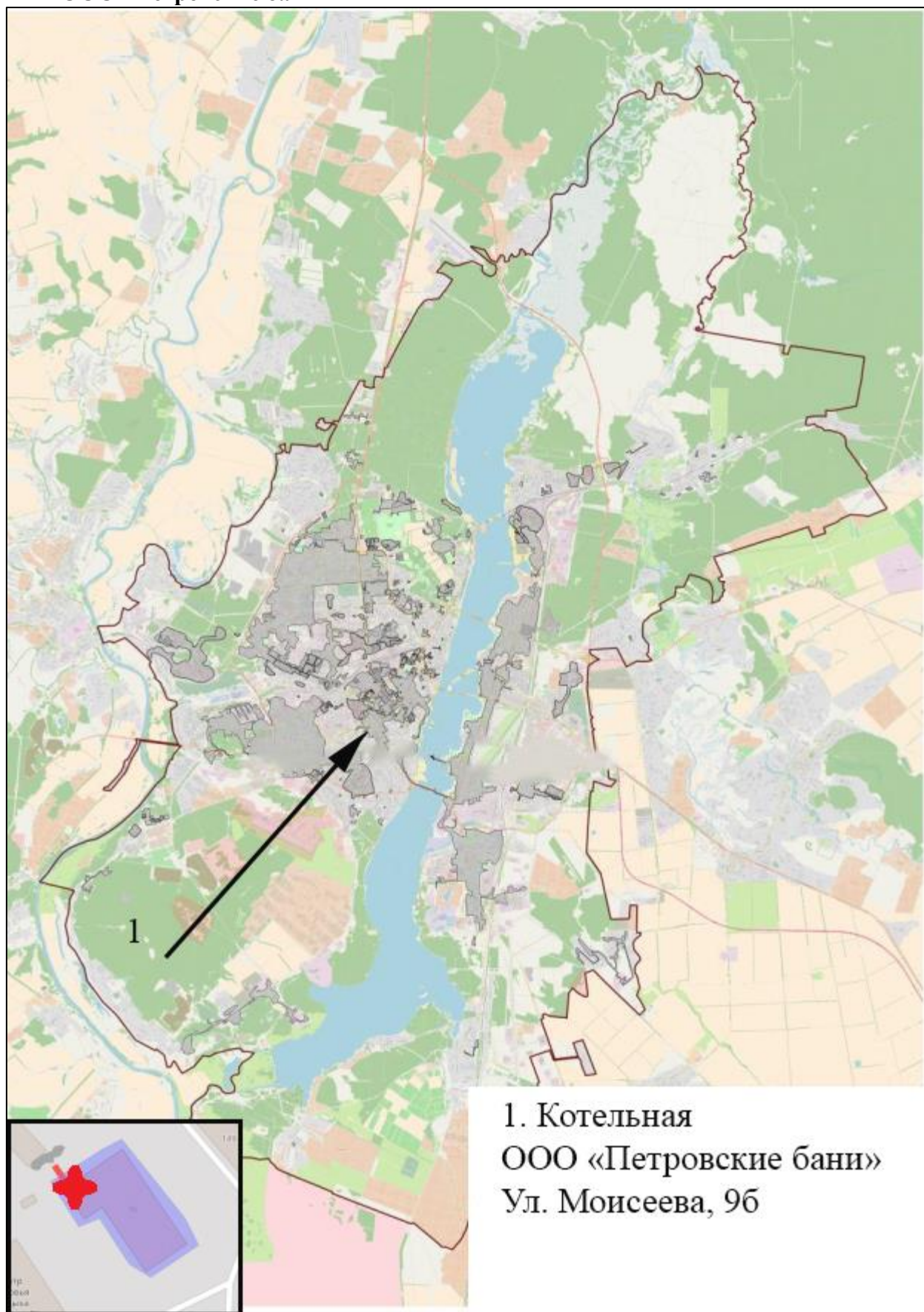


Рисунок 27 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Петровские бани»

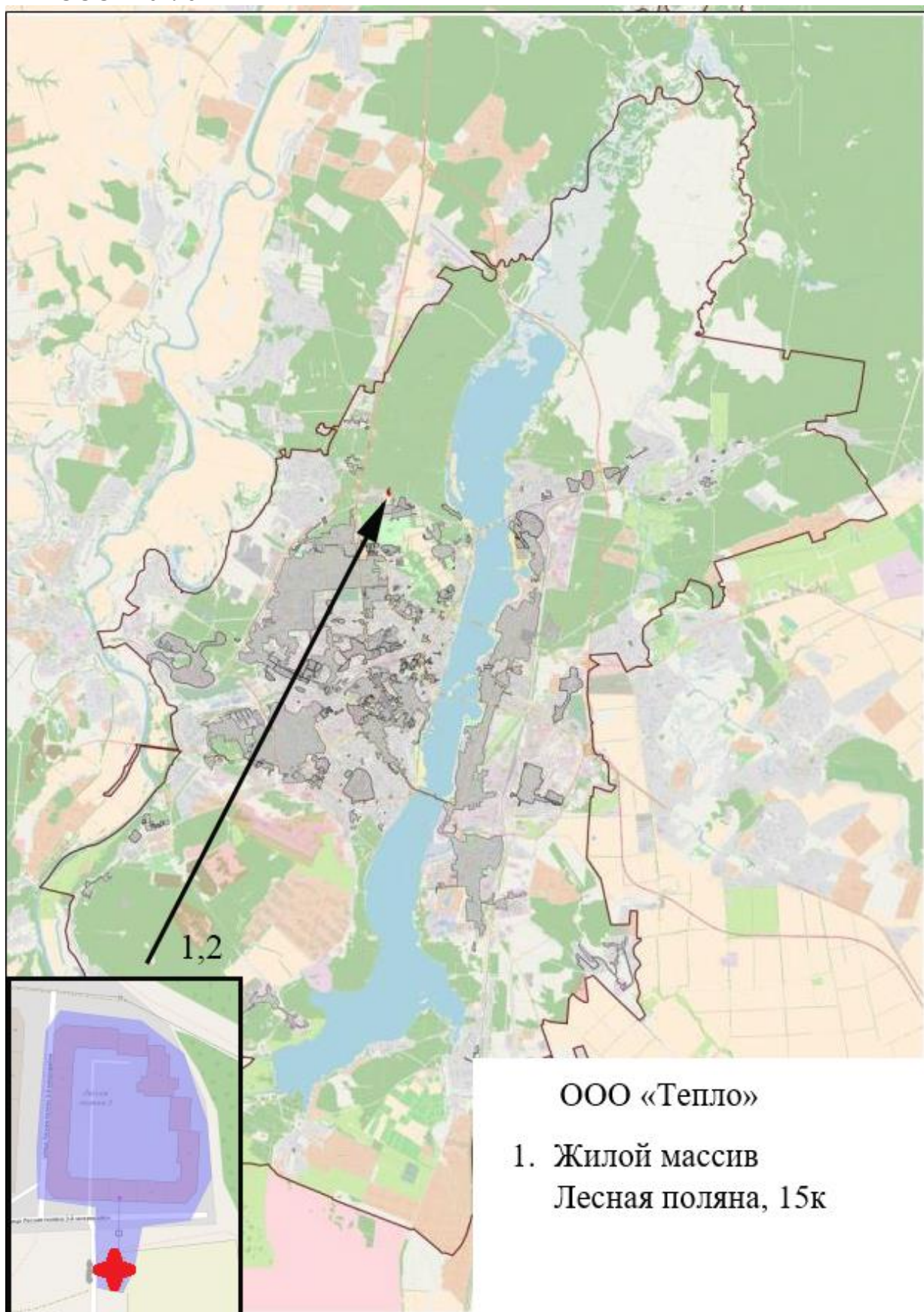


Рисунок 28 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Тепло»

ООО «Теплопрофи»

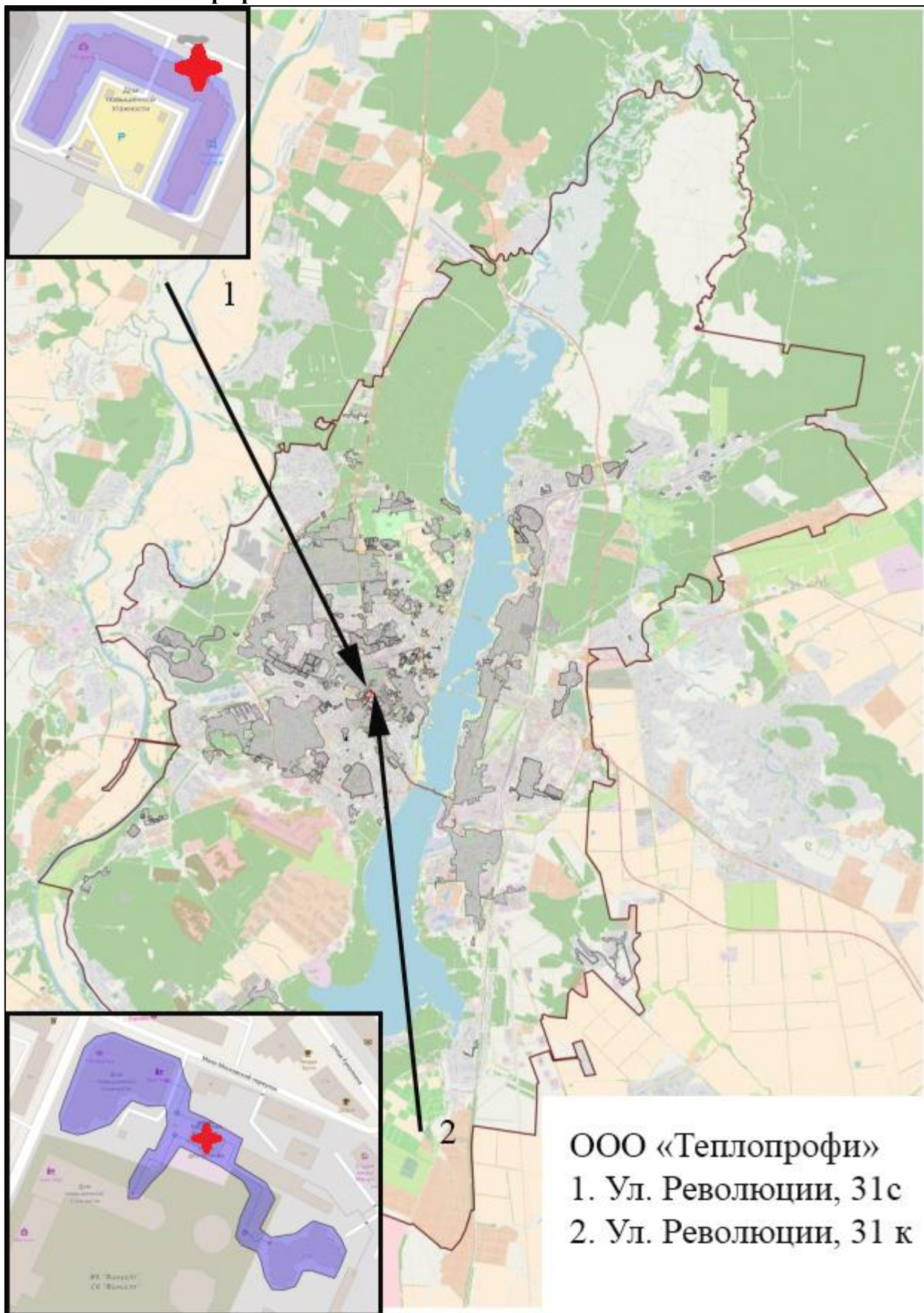


Рисунок 29 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Теплопрофи»

ООО «Воронежская керамика»

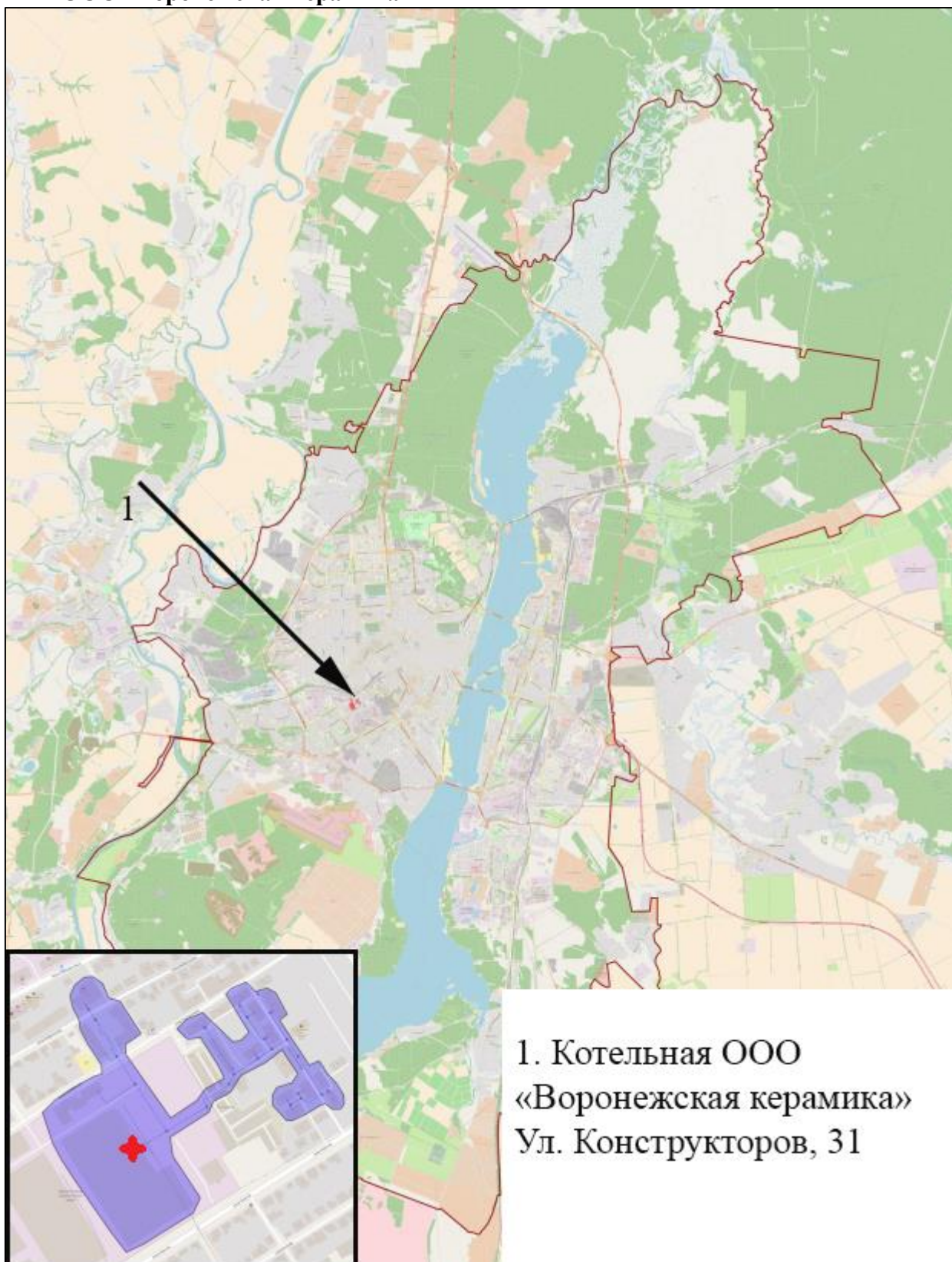


Рисунок 30 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Воронежская керамика»

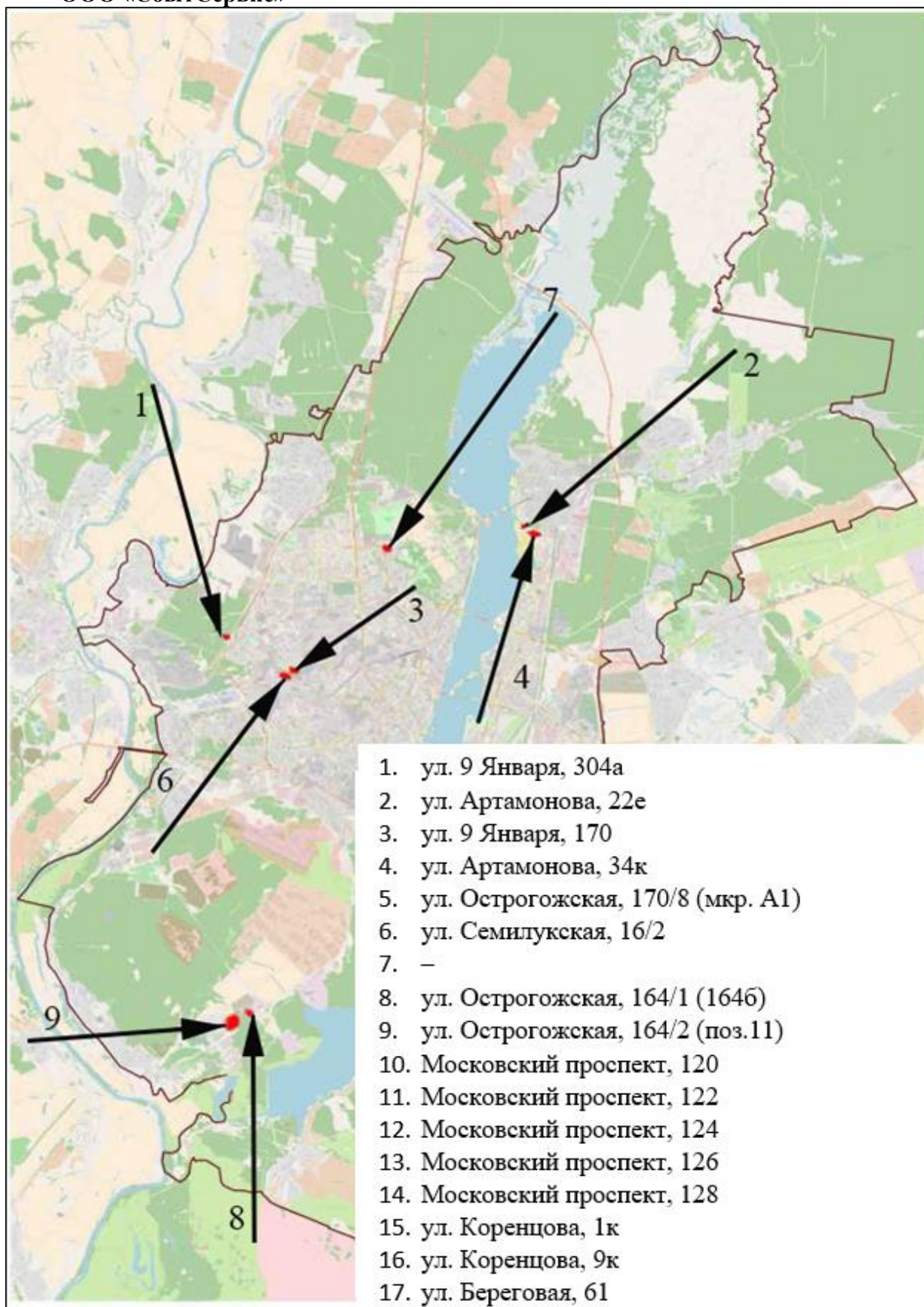


Рисунок 31 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «СбытСервис»

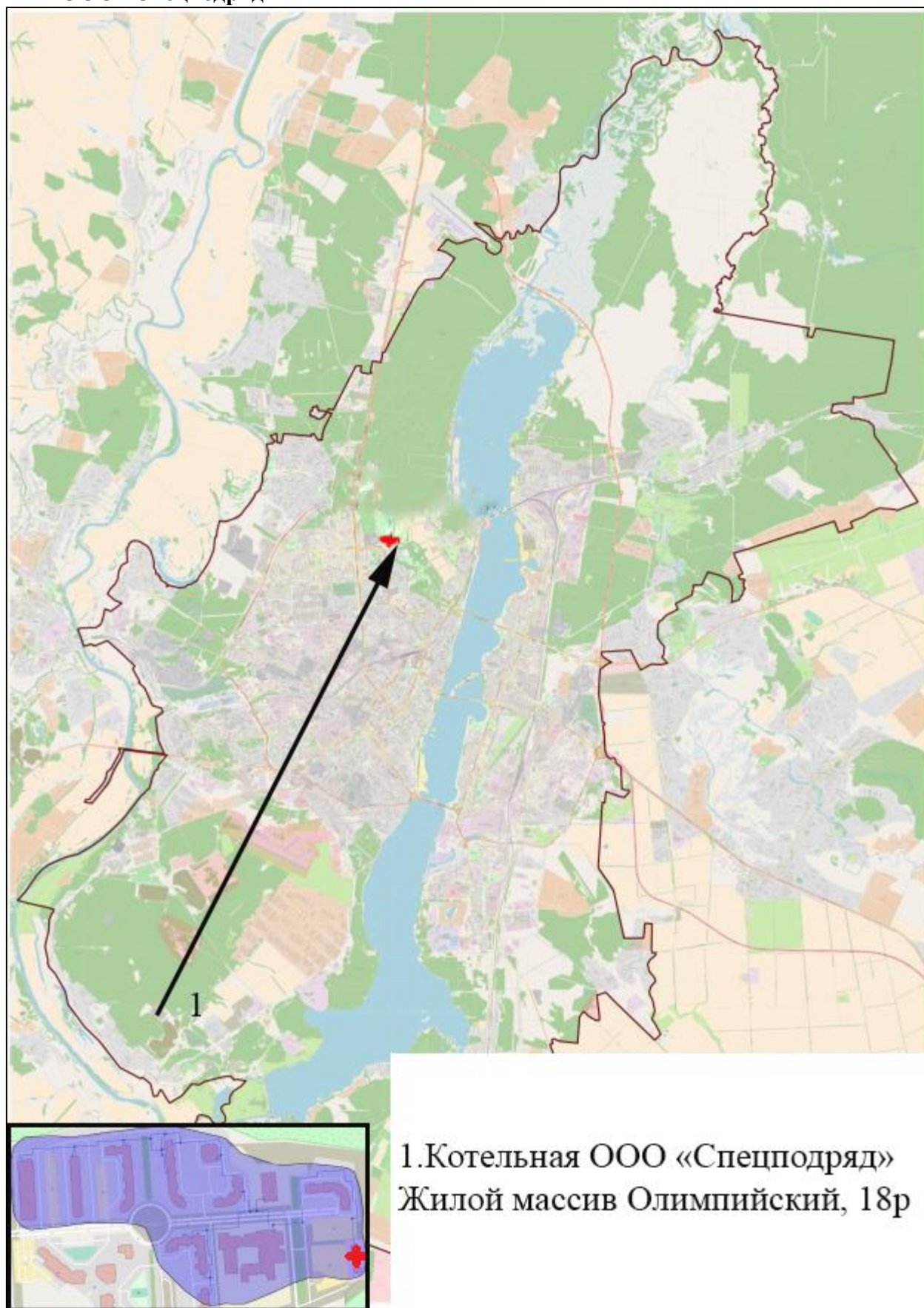


Рисунок 32 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Спецподряд»

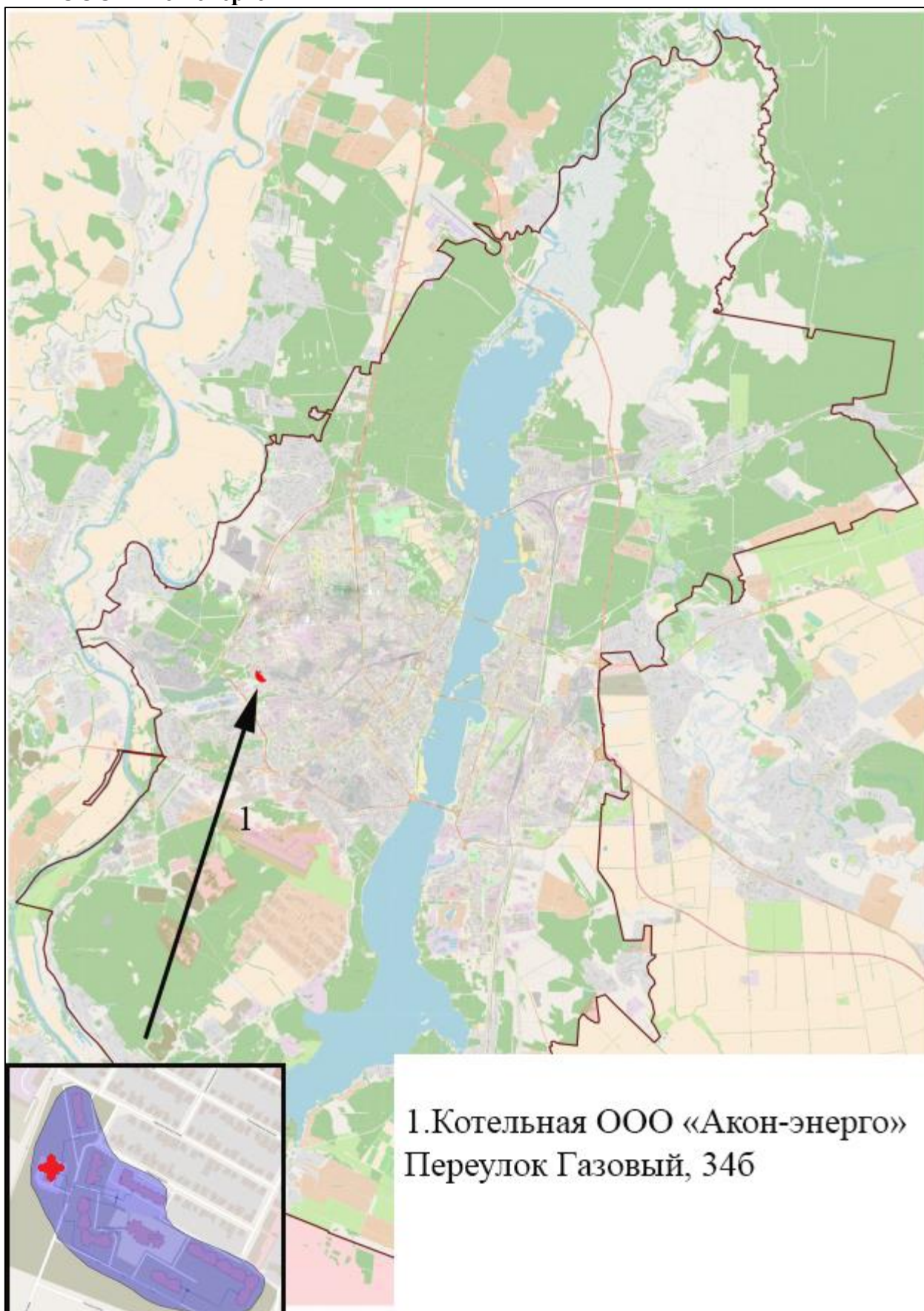


Рисунок 33 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Акон-энерго»

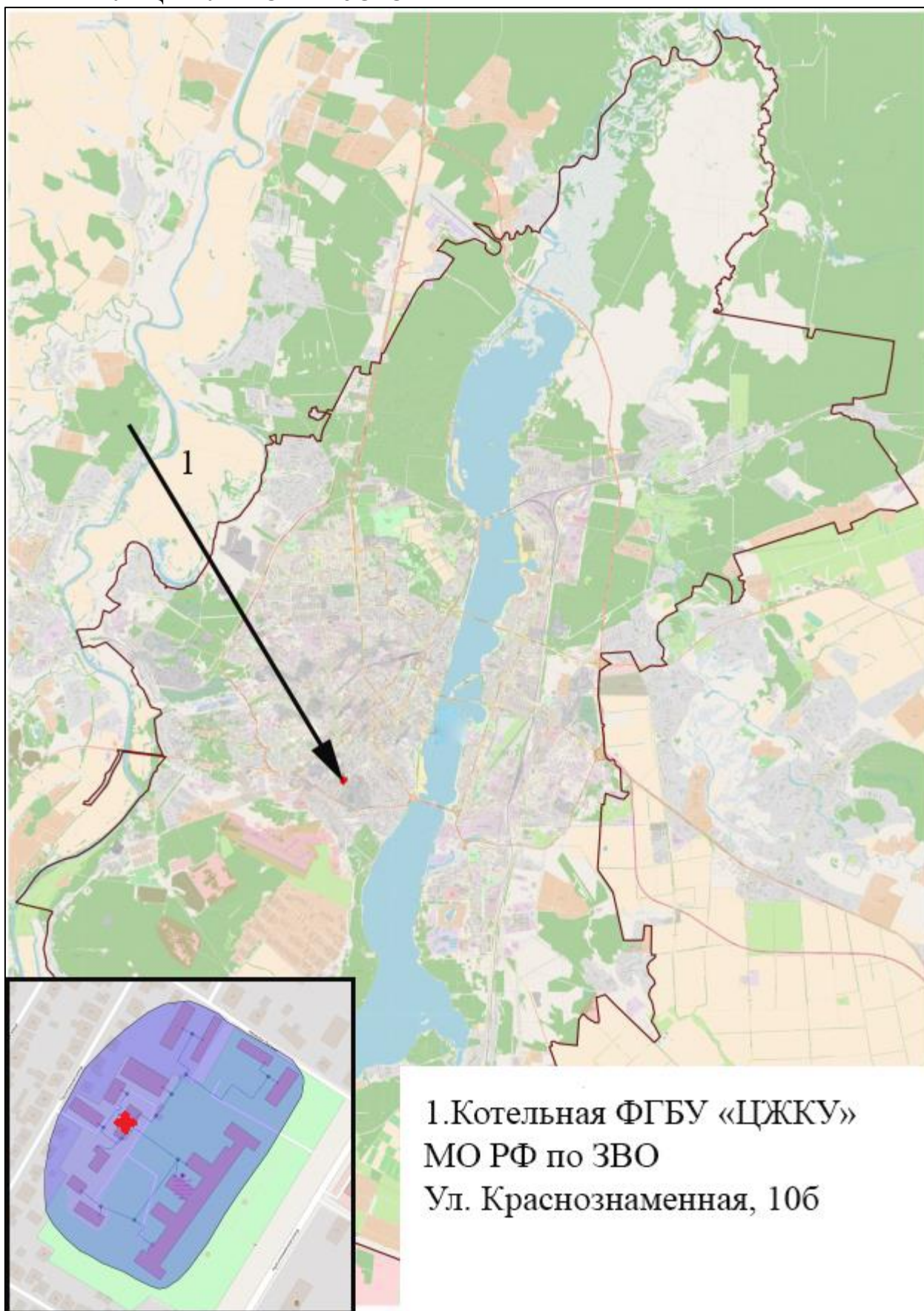


Рисунок 34 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО

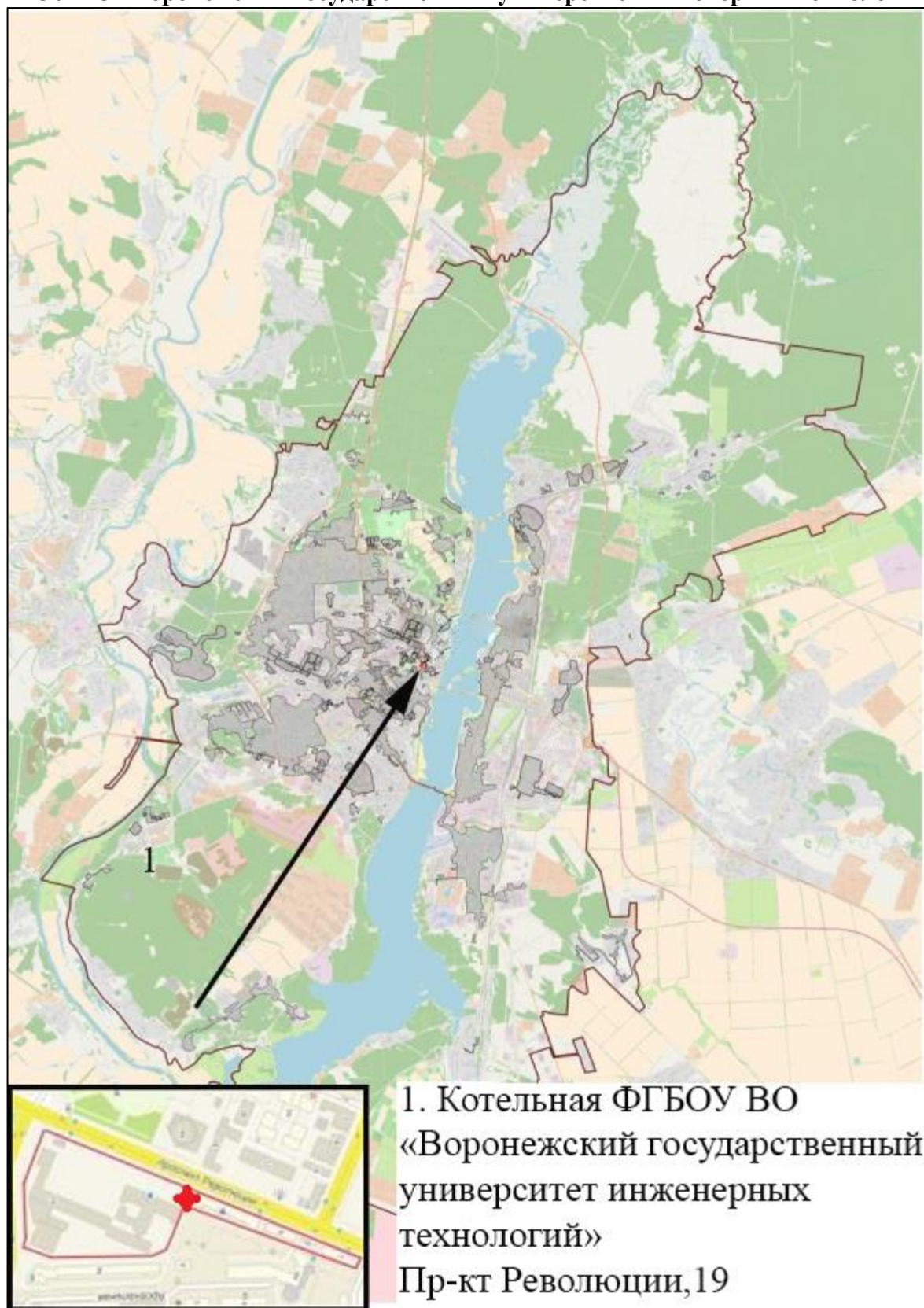


Рисунок 35 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий»

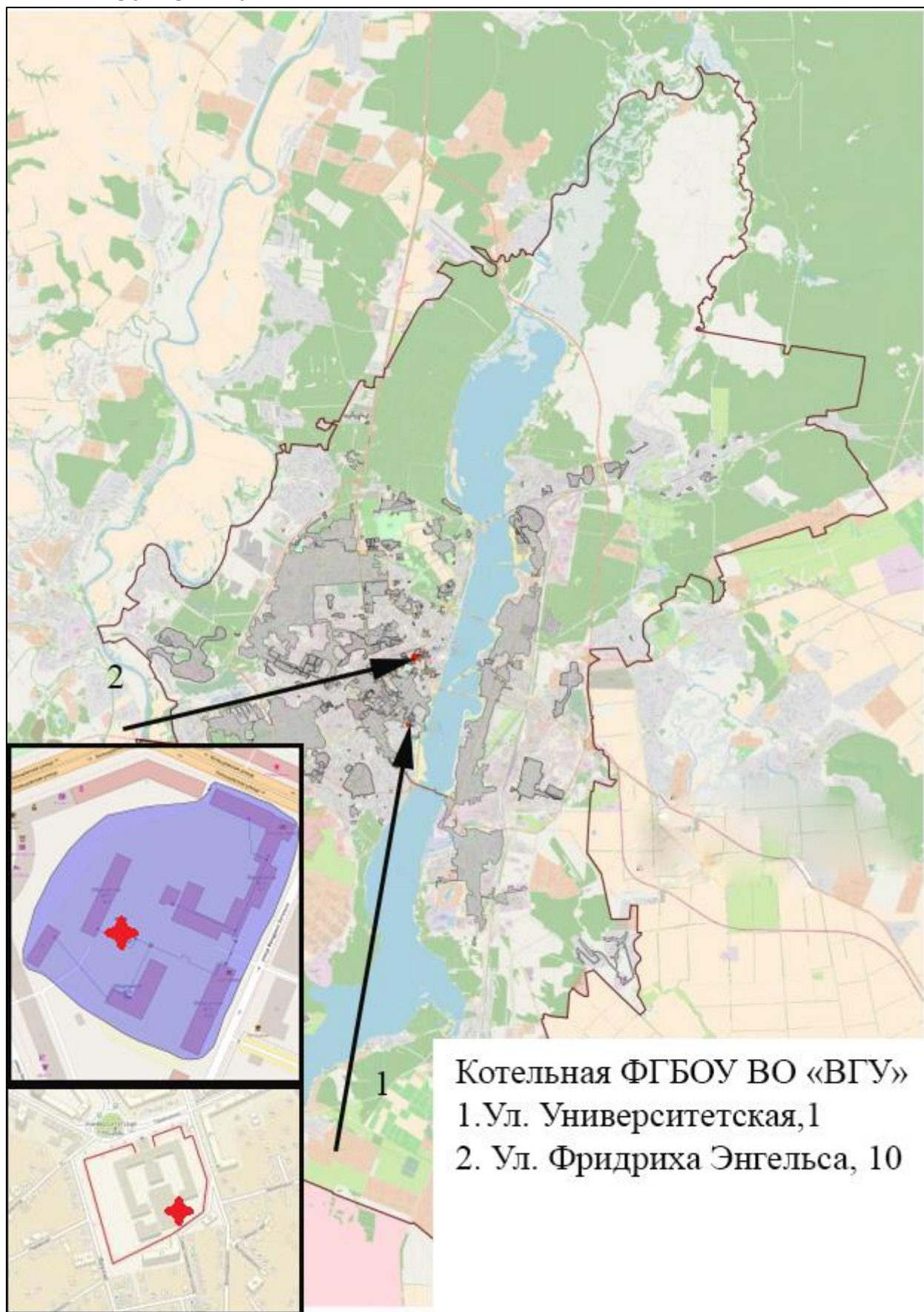


Рисунок 36 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ФГБОУ ВО «ВГУ»

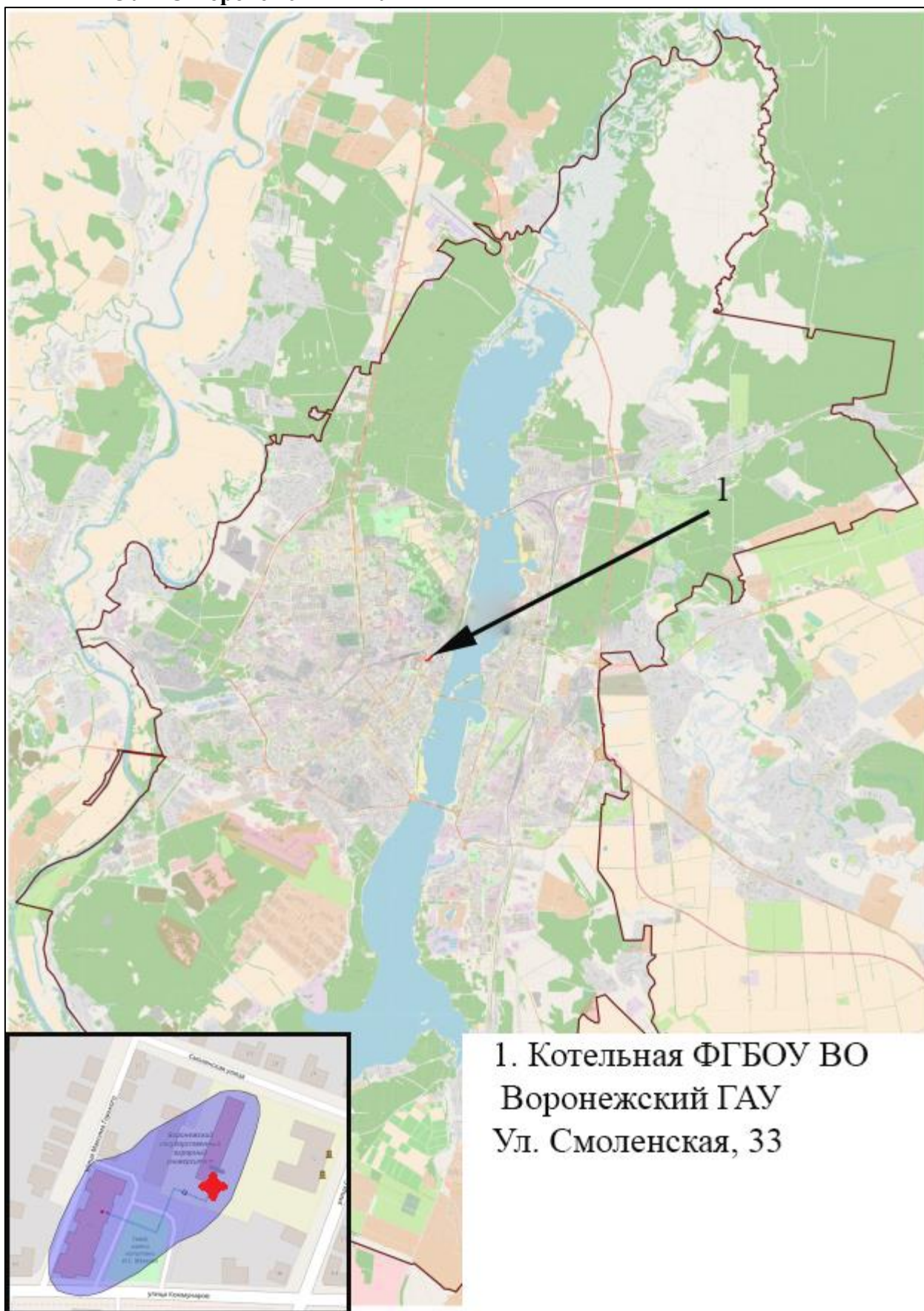


Рисунок 37 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ

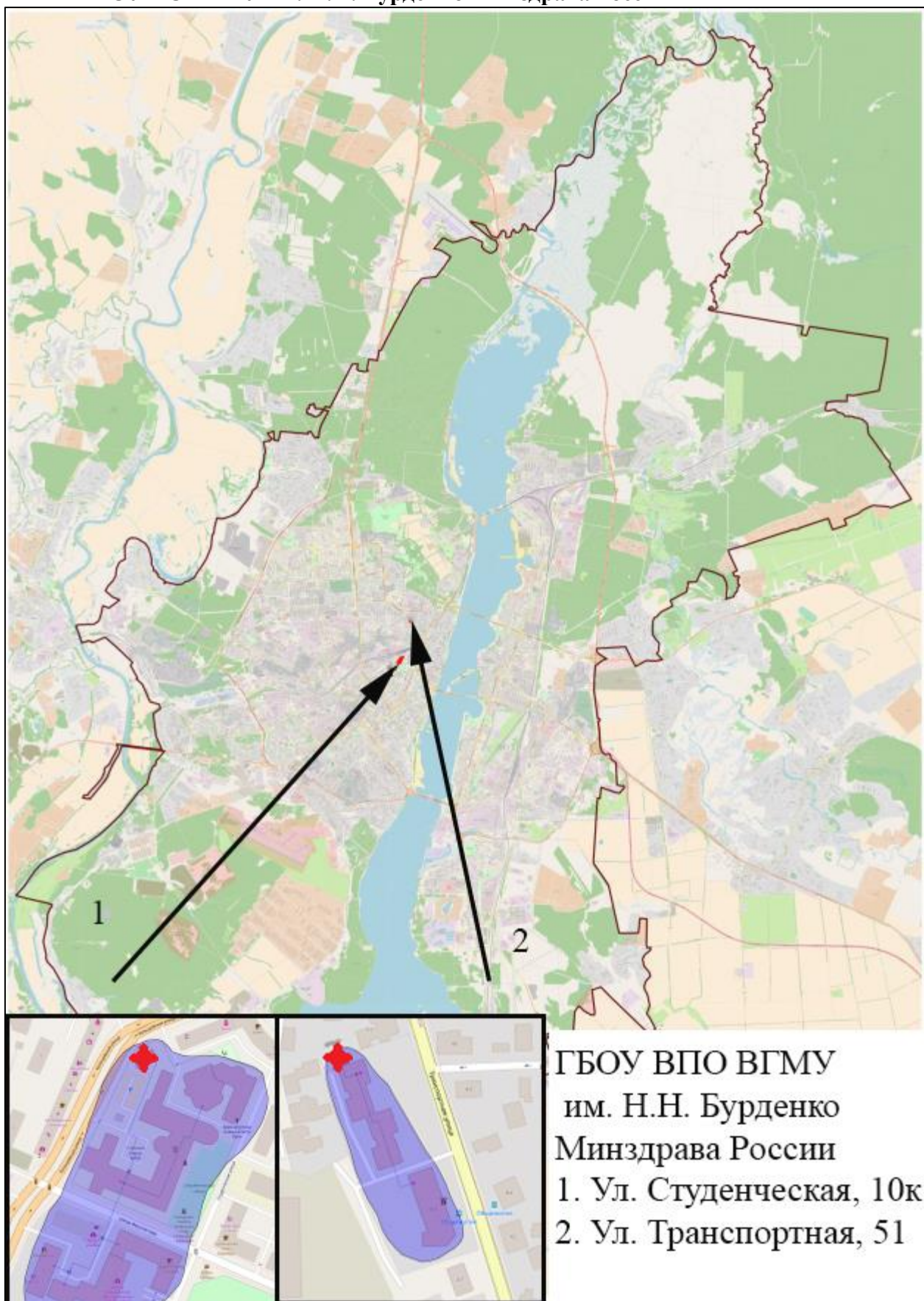


Рисунок 38 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России

Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»

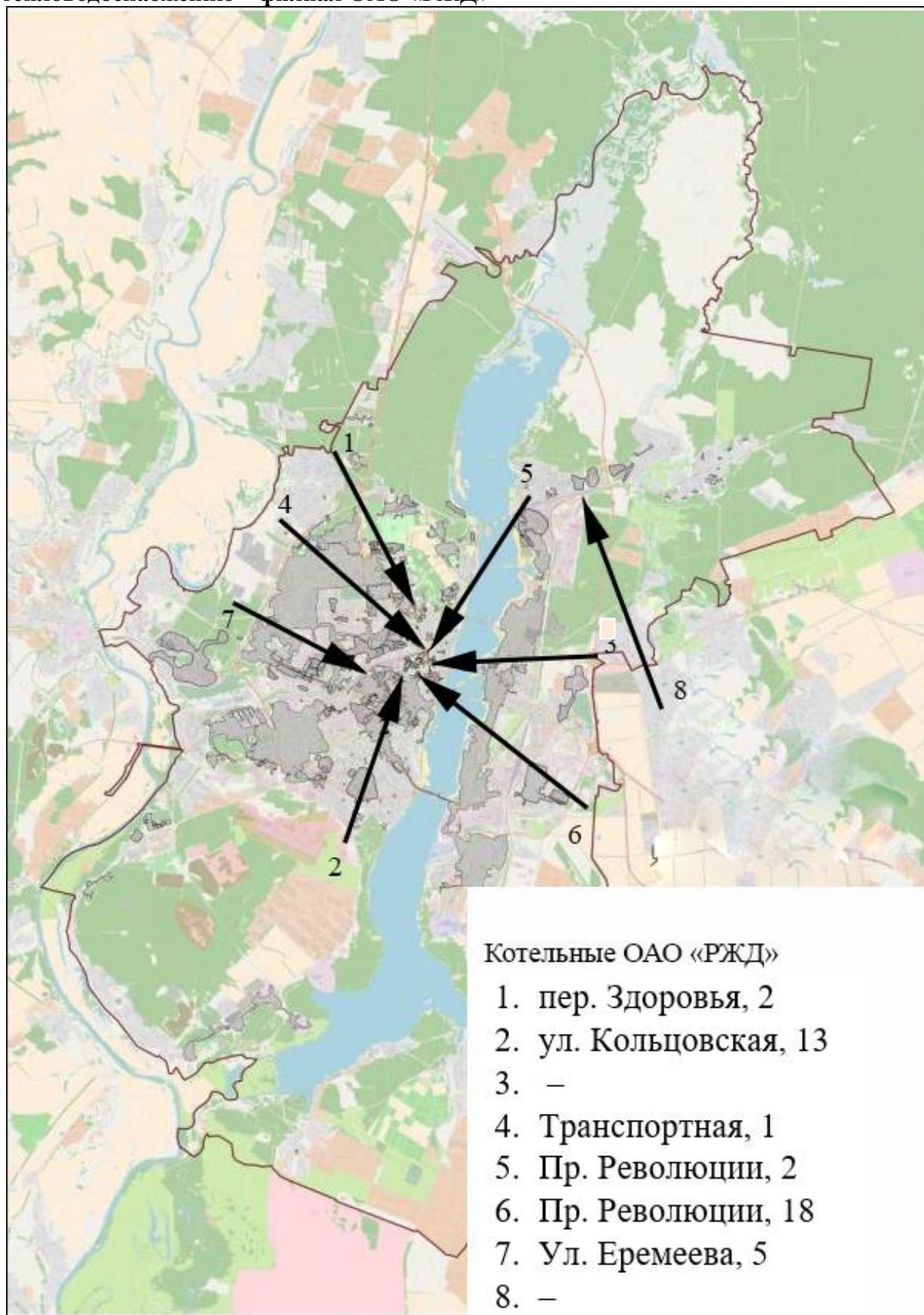


Рисунок 39 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ОАО «РЖД».

ООО «Клинический санаторий им. Горького»

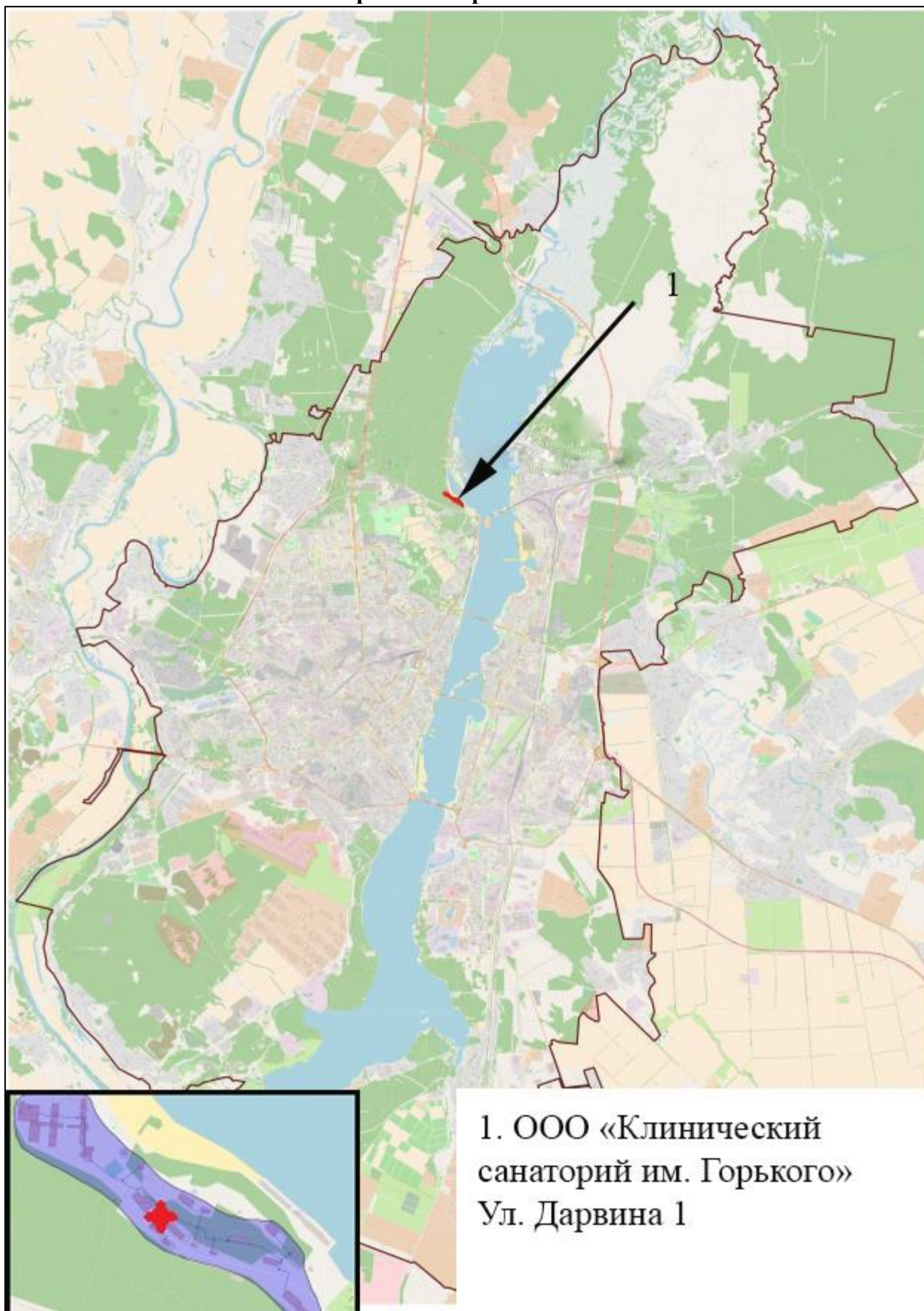


Рисунок 40 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Клинический санаторий им. Горького»

ООО "ЭлектронЭнерго"

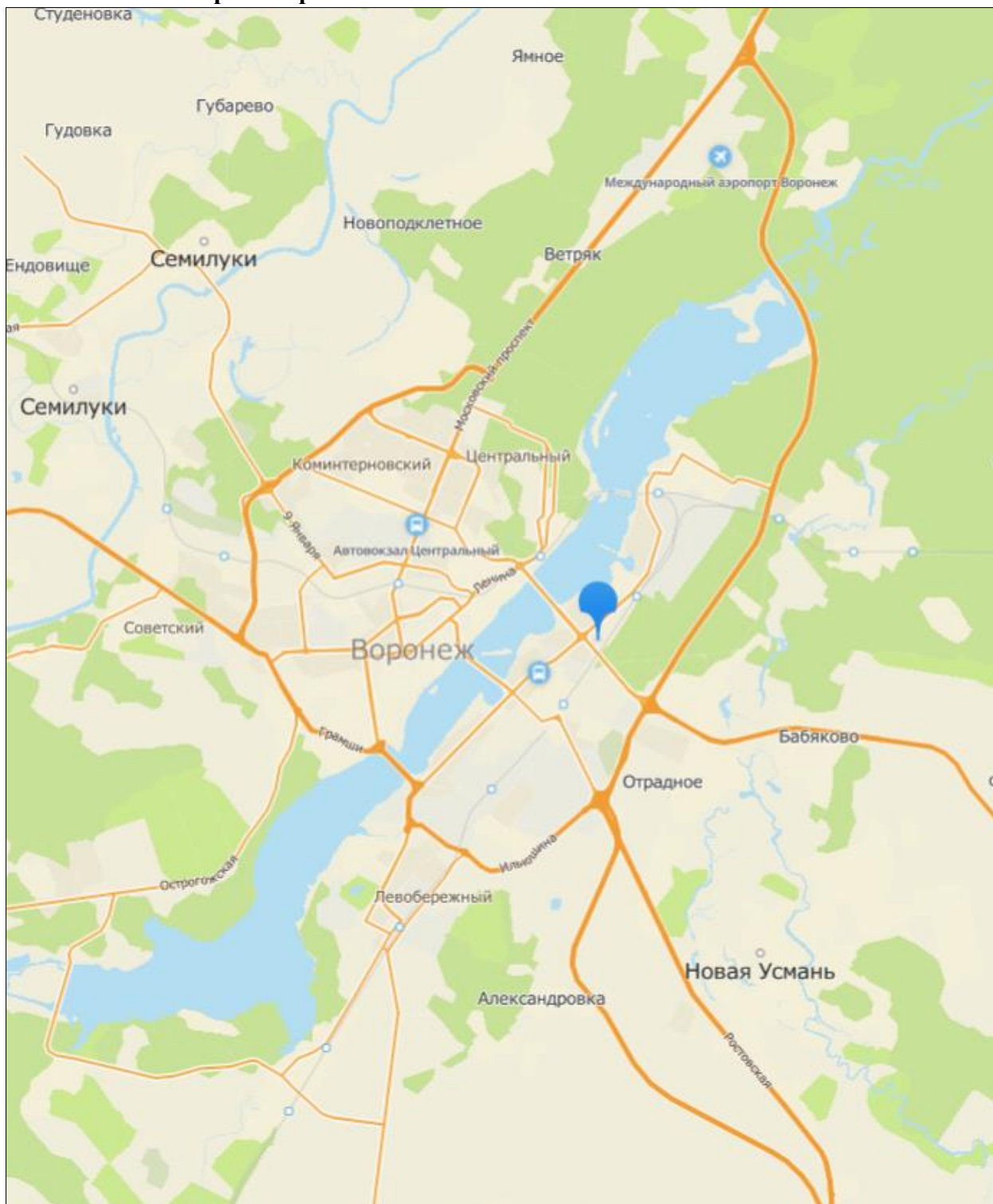


Рисунок 41 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "ЭлектронЭнерго" (Котельная ул. Остужева ,23)

ООО "К.И.Т.-Энерго2"

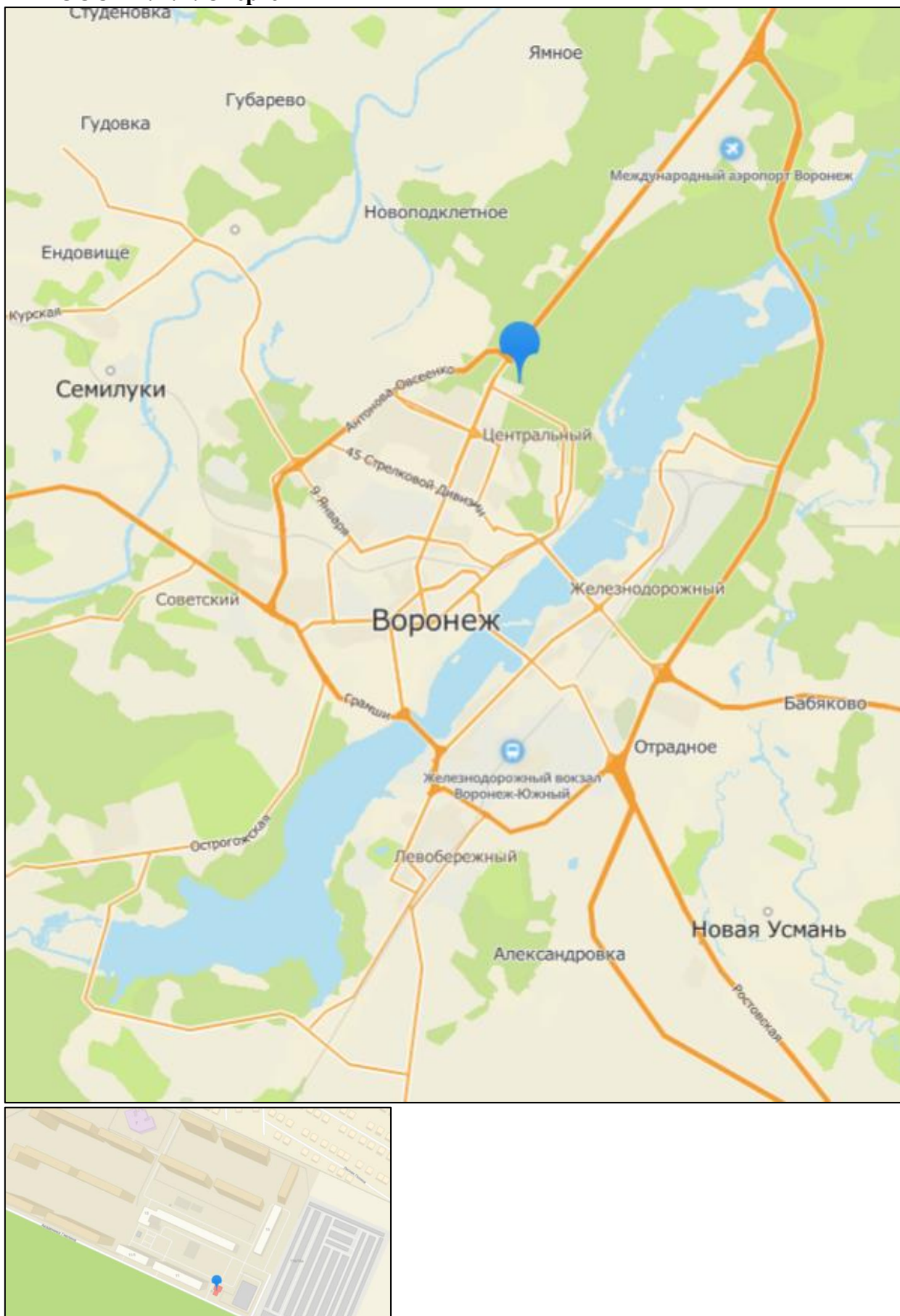


Рисунок 42 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "К.И.Т.-Энерго2" (Котельная ул. Академика Конопатова, строение 11к)

Map of Voronezh and surrounding areas. The city of Voronezh is centrally located, with the 'Воронеж' station marked by a blue pin. Key landmarks and districts include:

- Международный аэропорт Воронеж** (International Airport Voronezh) in the northeast.
- Новоусманское водохранилище** (Novousmansky Reservoir) to the east.
- Дистрикты:** Губарево, Ямное, Ветряк, Коминтерновский, Центральный, Советский, Левобережный, Александровка, Новая Усмань, Бабяков, Отрадное, Ильяшина, Гранши, Острогажская, Семилуки, Гудовка, Яндовиче.
- Мостовая:** Московский проспект, Ленинский проспект, Октябрьский проспект, Коммунальный проспект, Ильяшина, Гранши, Острогажская.
- Транспорт:** Автовокзал Центральный, Железнодорожная станция.



202

**НЕРЕГУЛИРУЕМЫЕ ЗОНЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ВАТД "Домостроитель"**

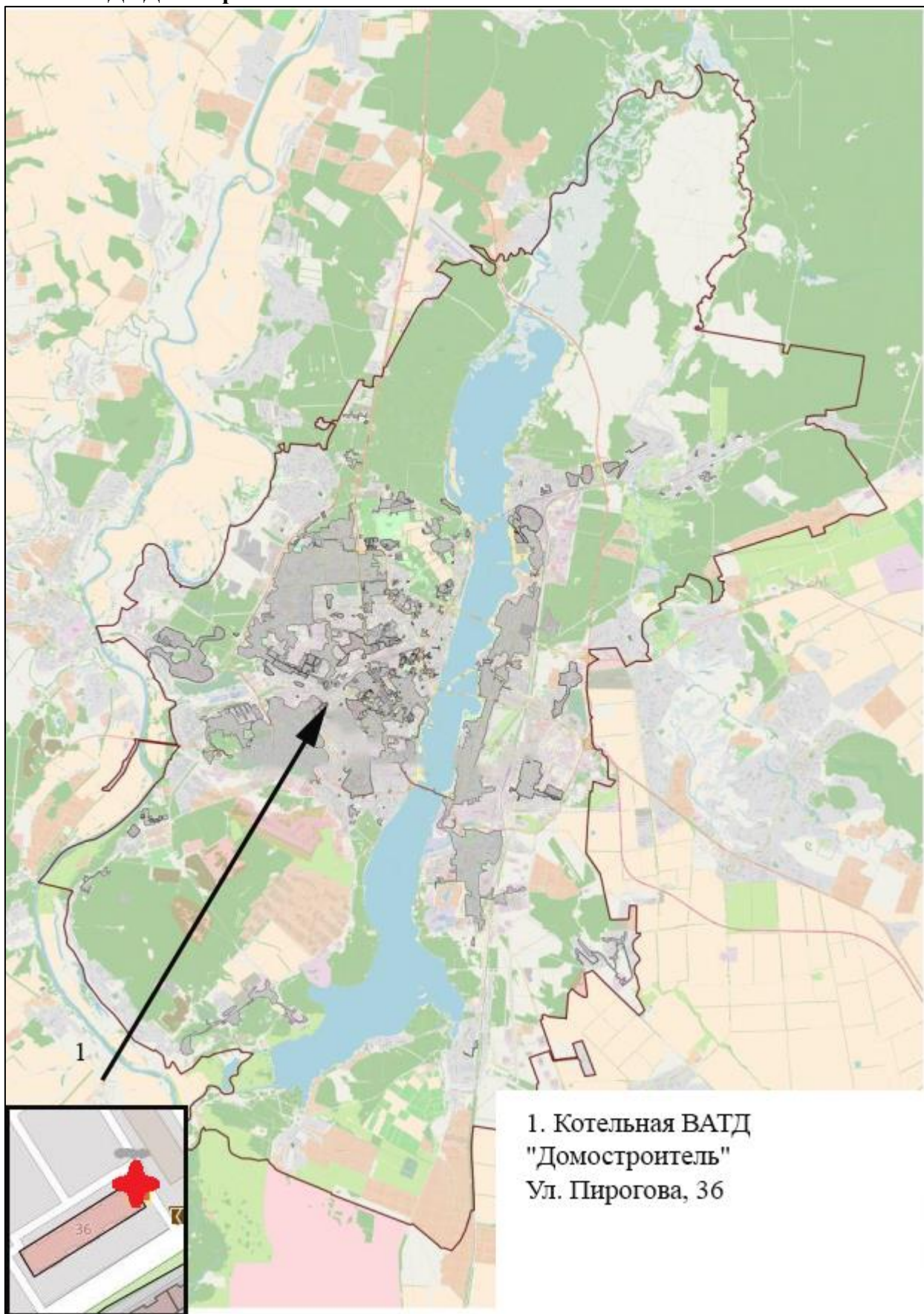


Рисунок 44 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ВАТД "Домостроитель"

КУЗ ВО «Воронежский специализированный дом ребенка»

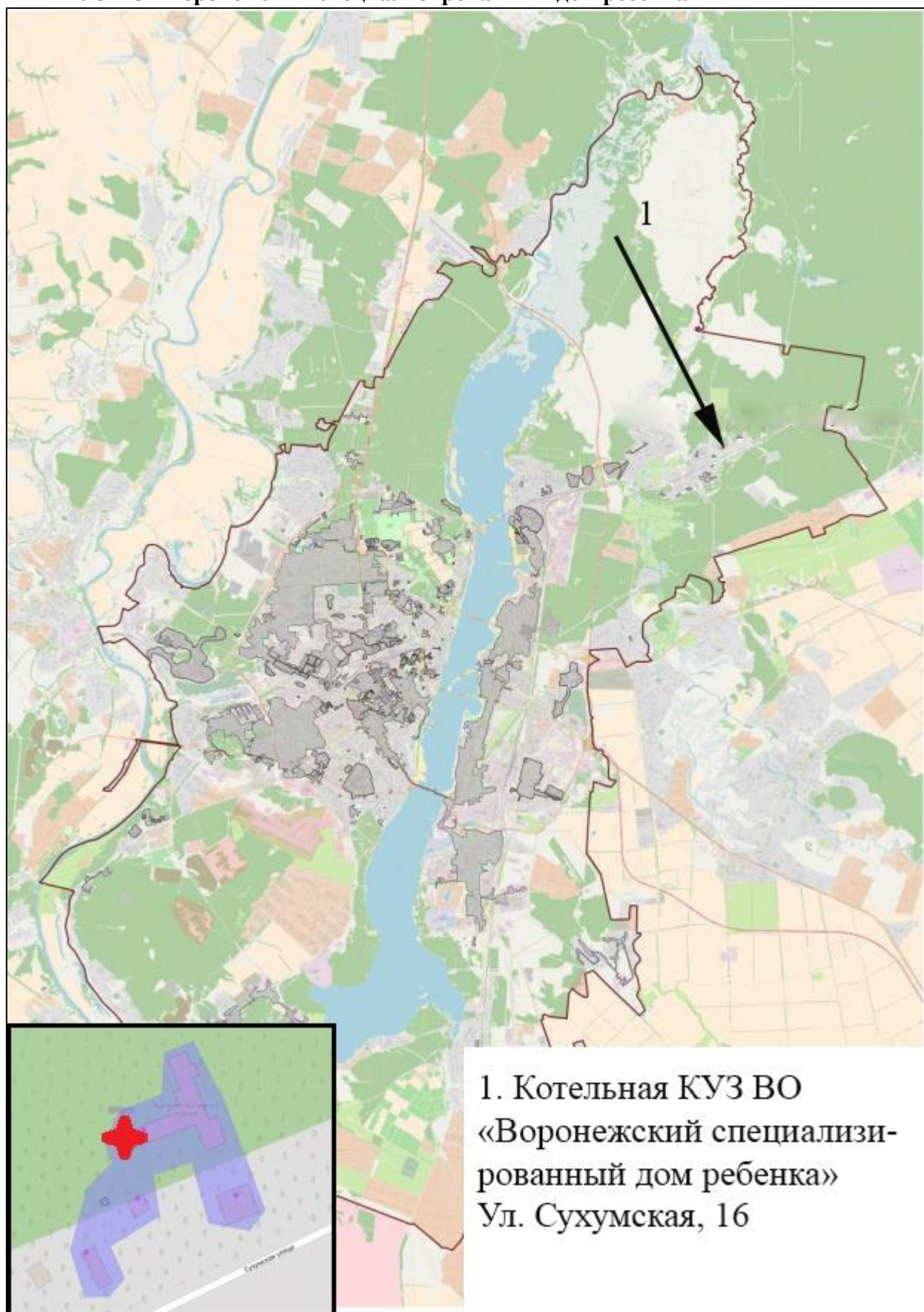


Рисунок 45 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии КУЗ ВО «Воронежский специализированный дом ребенка»

БУЗ ВО «Воронежская областная станция переливания крови»

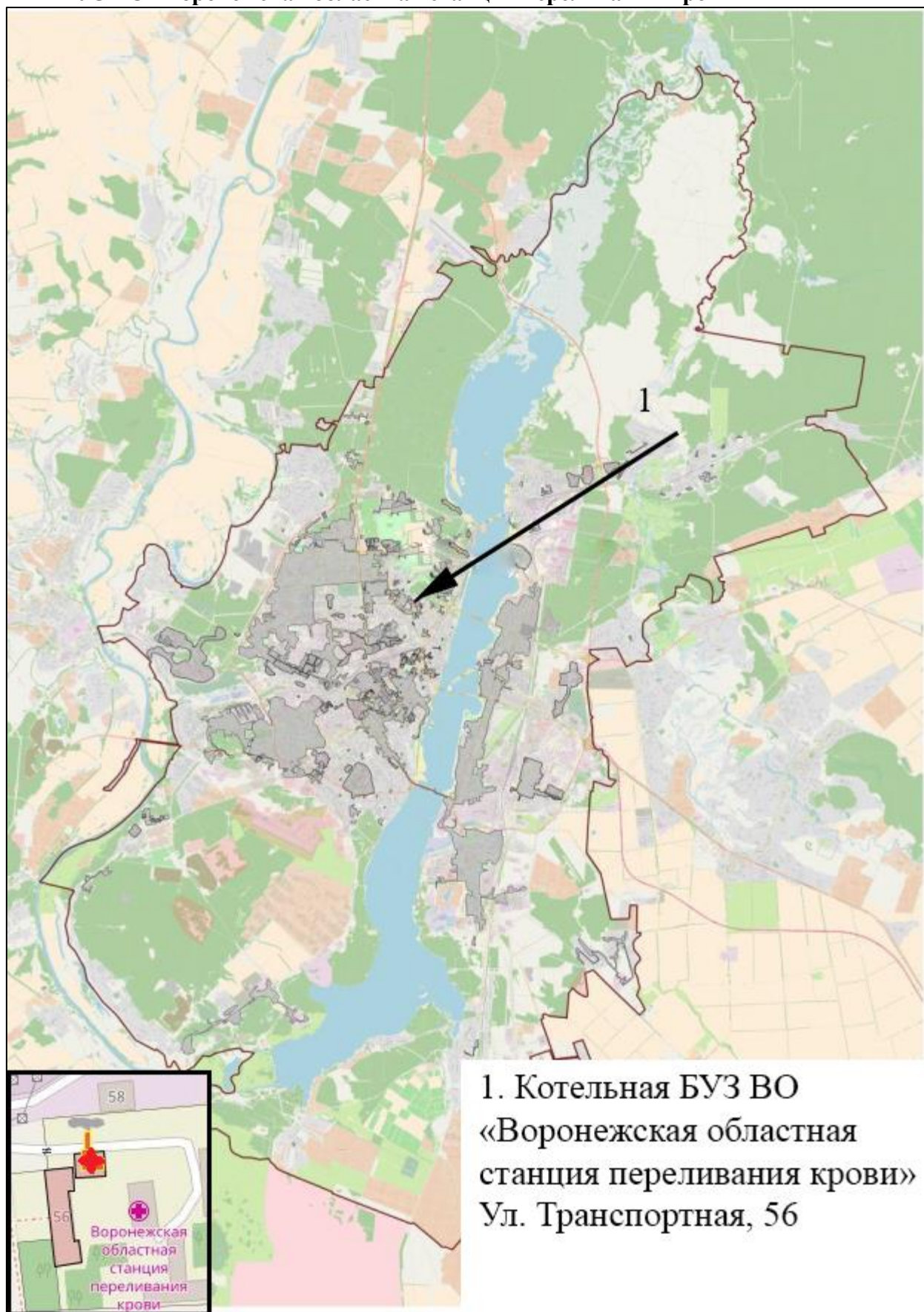


Рисунок 46 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии БУЗ ВО «Воронежская областная станция переливания крови»

БУЗ ВО «Воронежский областной центр по профилактике и борьбе со СПИД и инфекционными заболеваниями»



Рисунок 47 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии БУЗ ВО «Воронежский областной центр по профилактике и борьбе со СПИД и инфекционными заболеваниями»

БУЗ ВО «Воронежский областной дом-интернат милосердия для престарелых и инвалидов»



Рисунок 48 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии БУЗ ВО «Воронежский областной дом-интернат милосердия для престарелых и инвалидов»

БУЗ ВО «Воронежская областная клиническая больница №1»

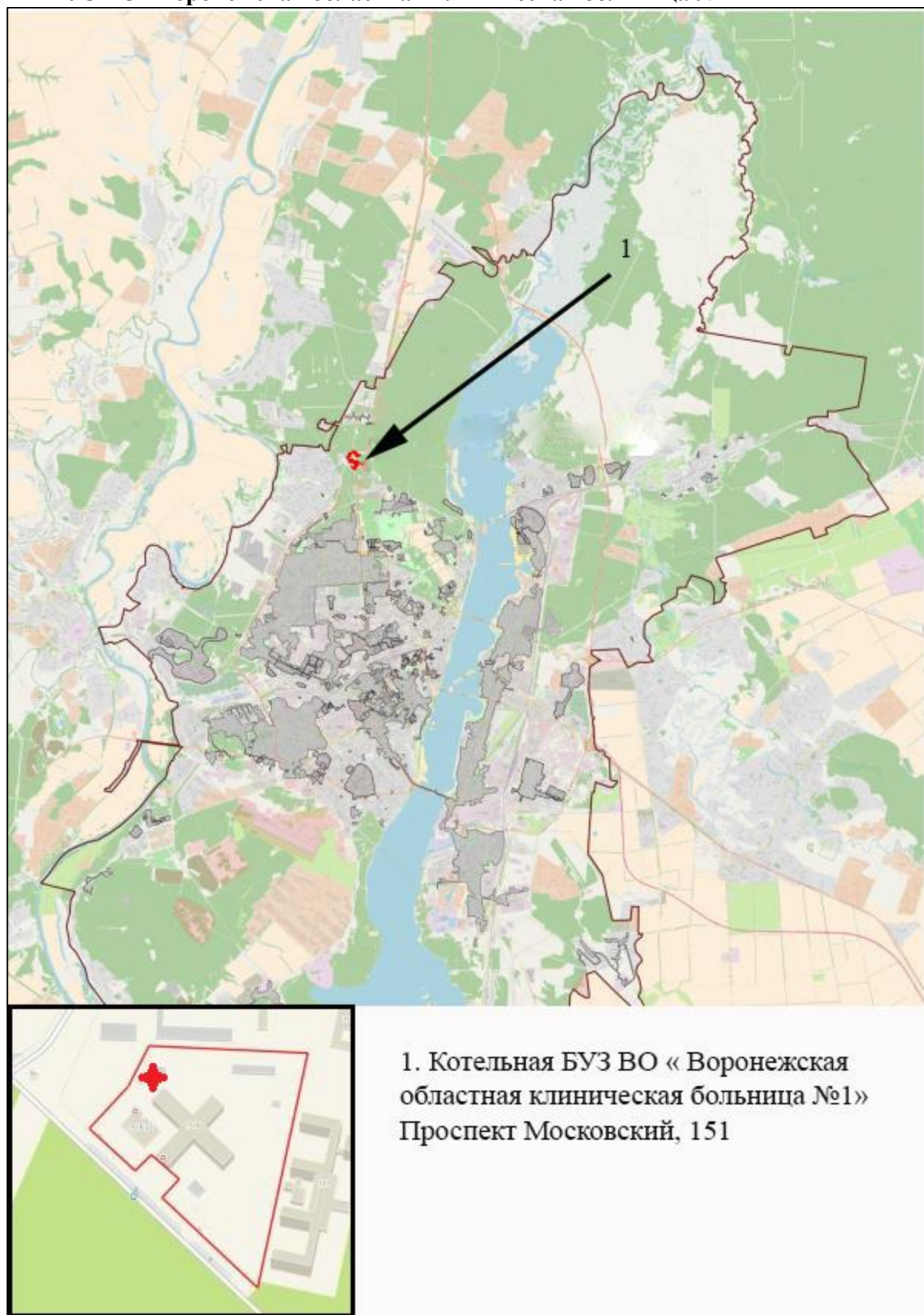


Рисунок 49 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии БУЗ ВО «Воронежская областная клиническая больница №1»

БУЗ ВО «Воронежская областная детская клиническая больница №2»

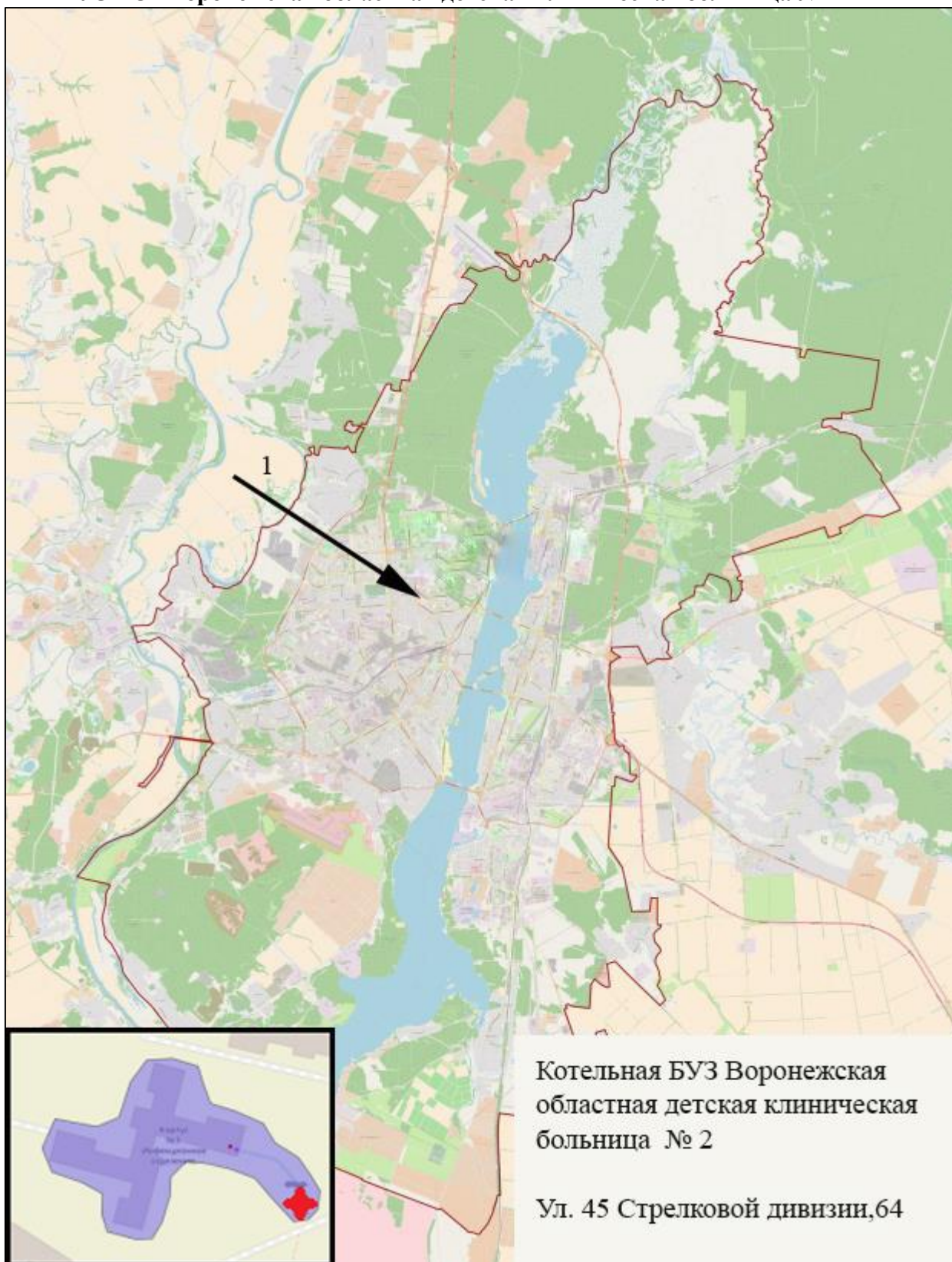


Рисунок 50 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии БУЗ ВО «Воронежская областная детская клиническая больница №2»

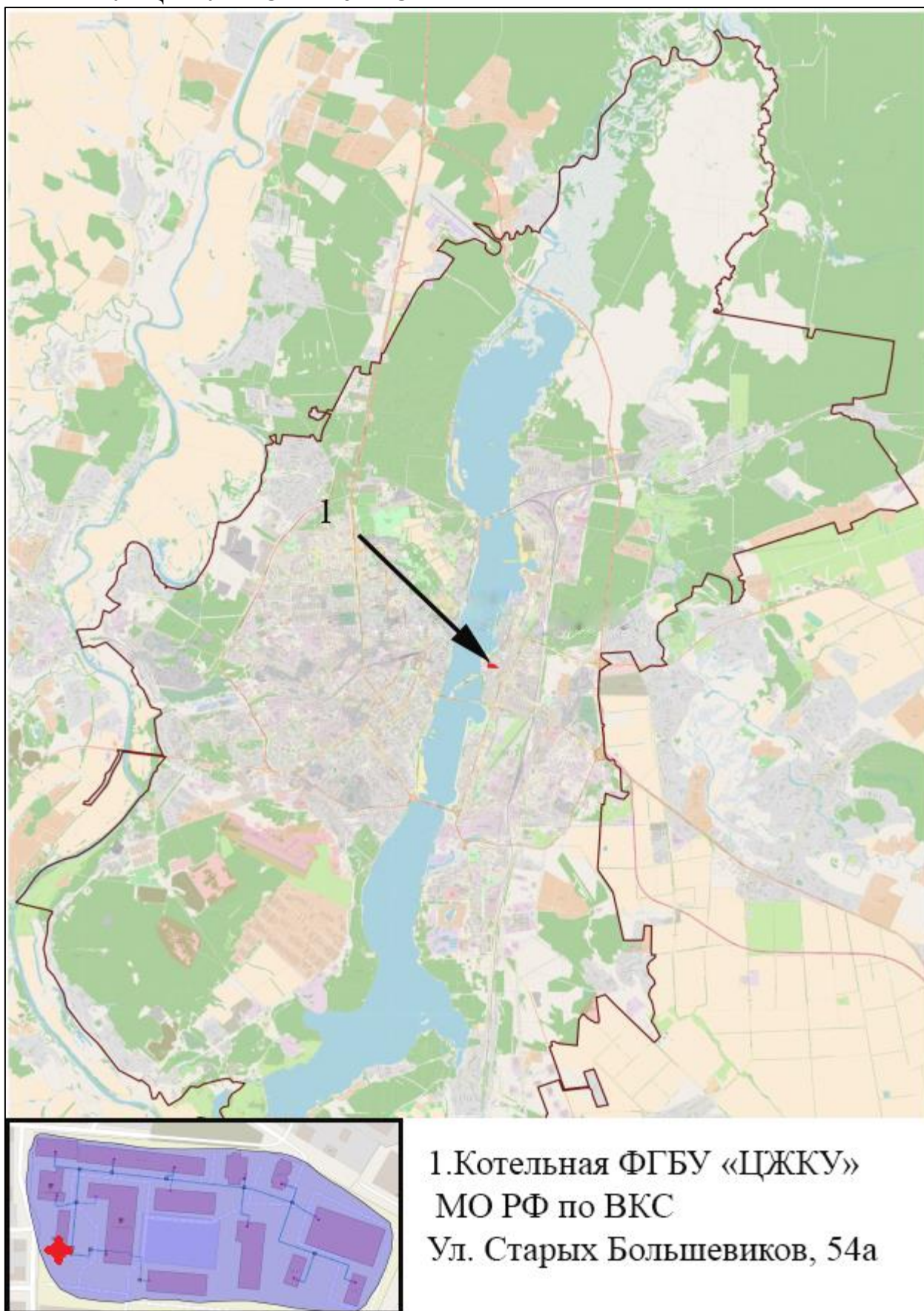


Рисунок 51 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ВКС

ООО «Дом Сервис»

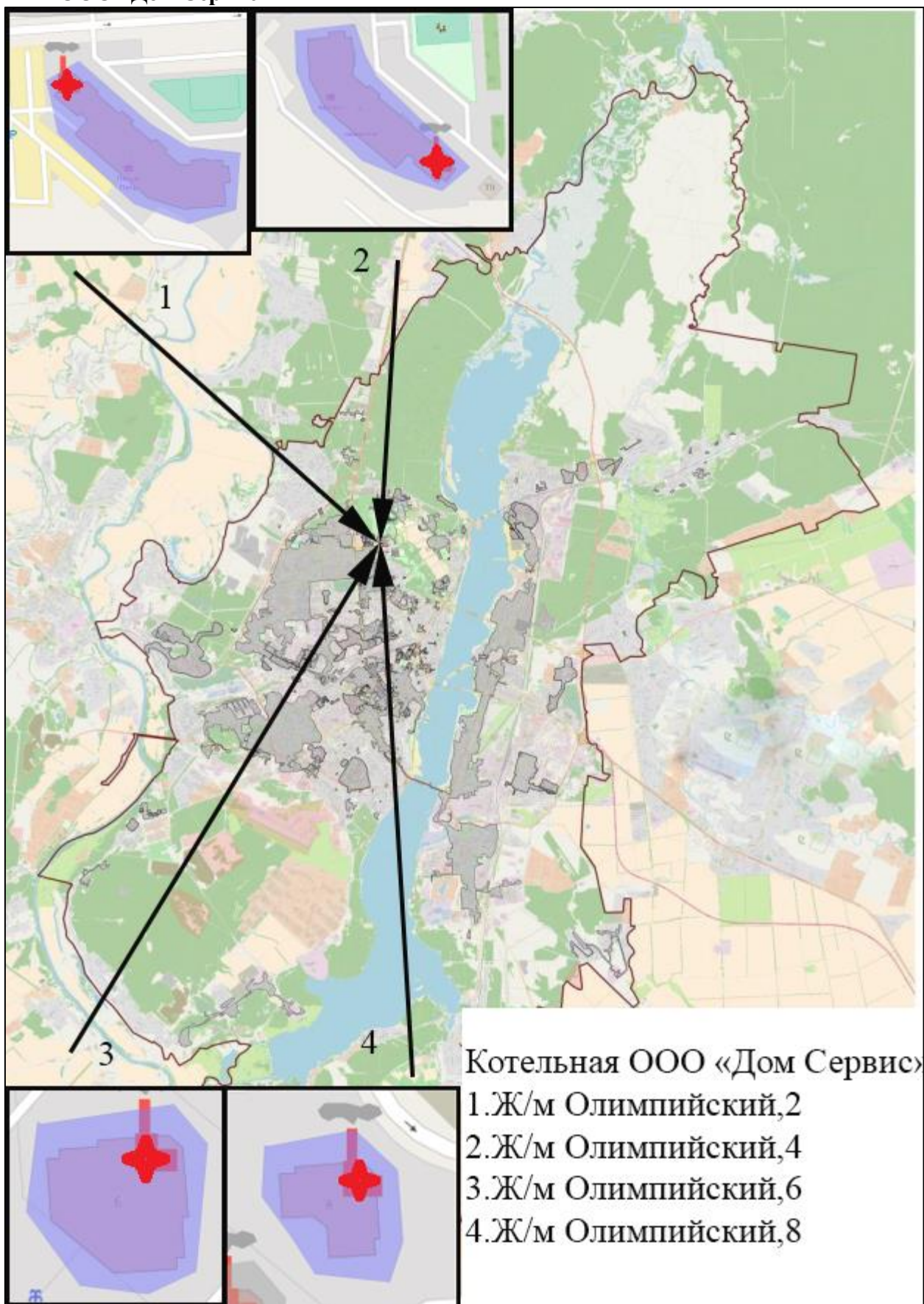


Рисунок 52 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО «Дом Сервис»

ТСЖ "Вертикаль"

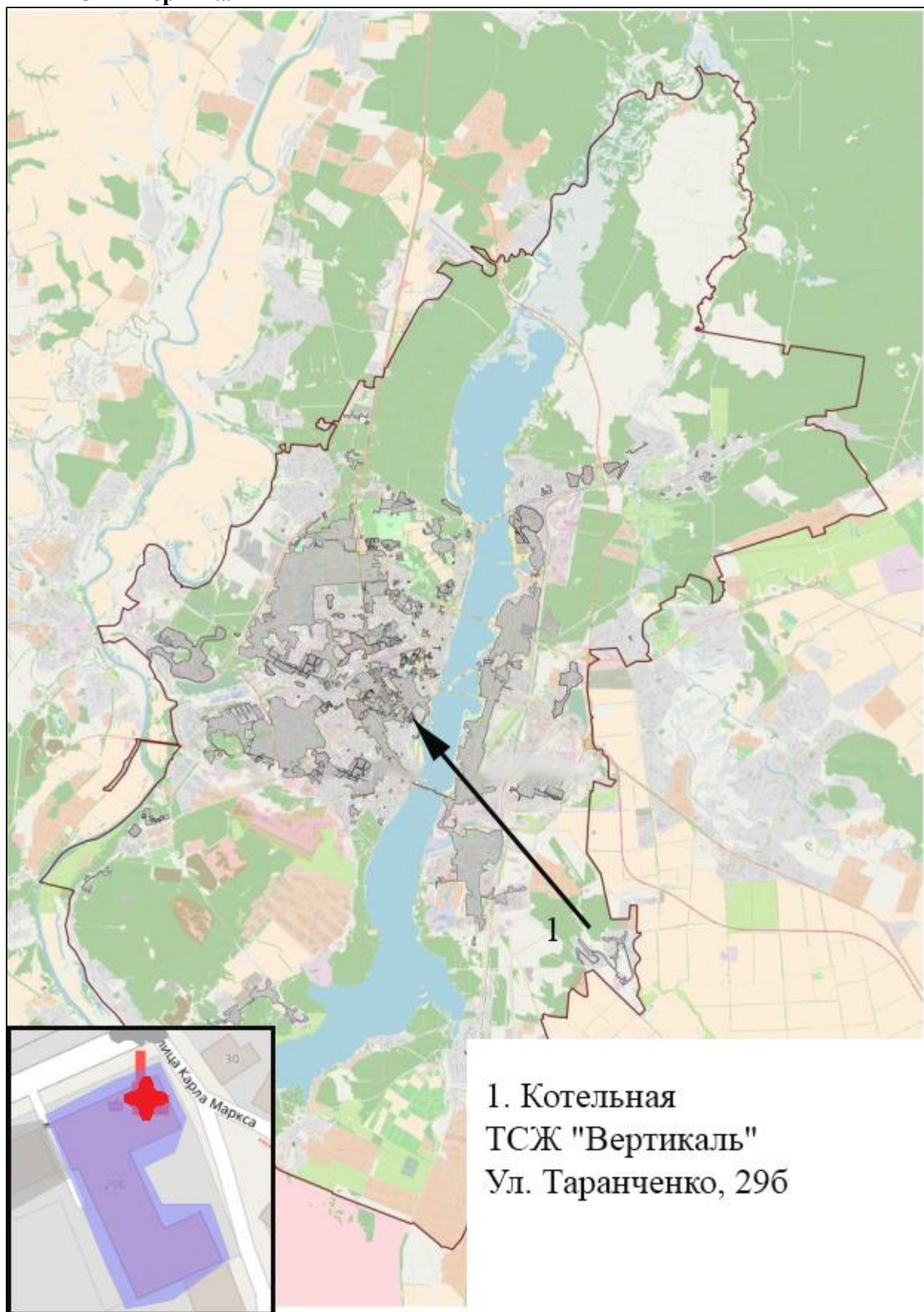


Рисунок 53 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ТСЖ "Вертикаль"

ООО "Эверест"

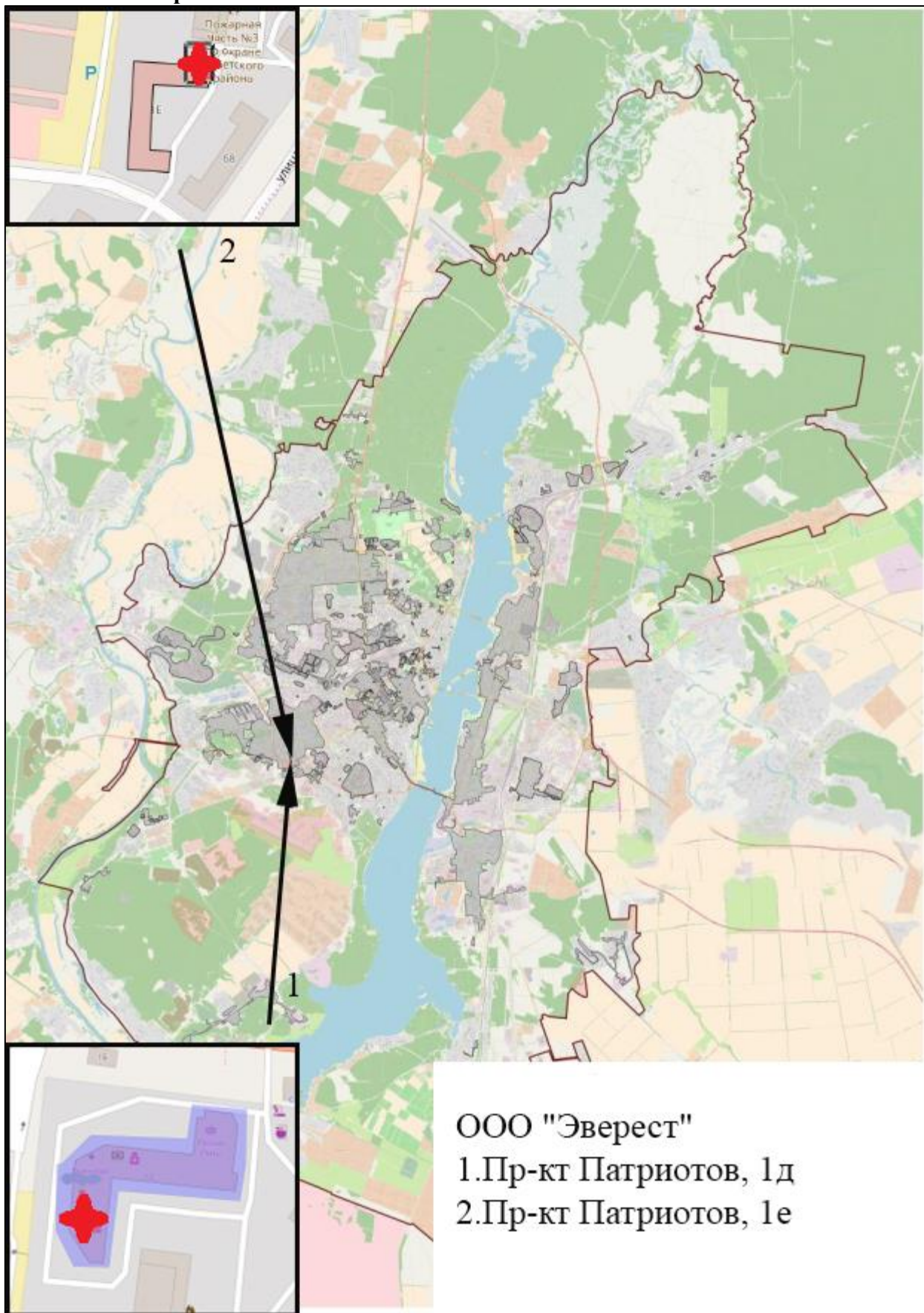


Рисунок 54 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Эверест"

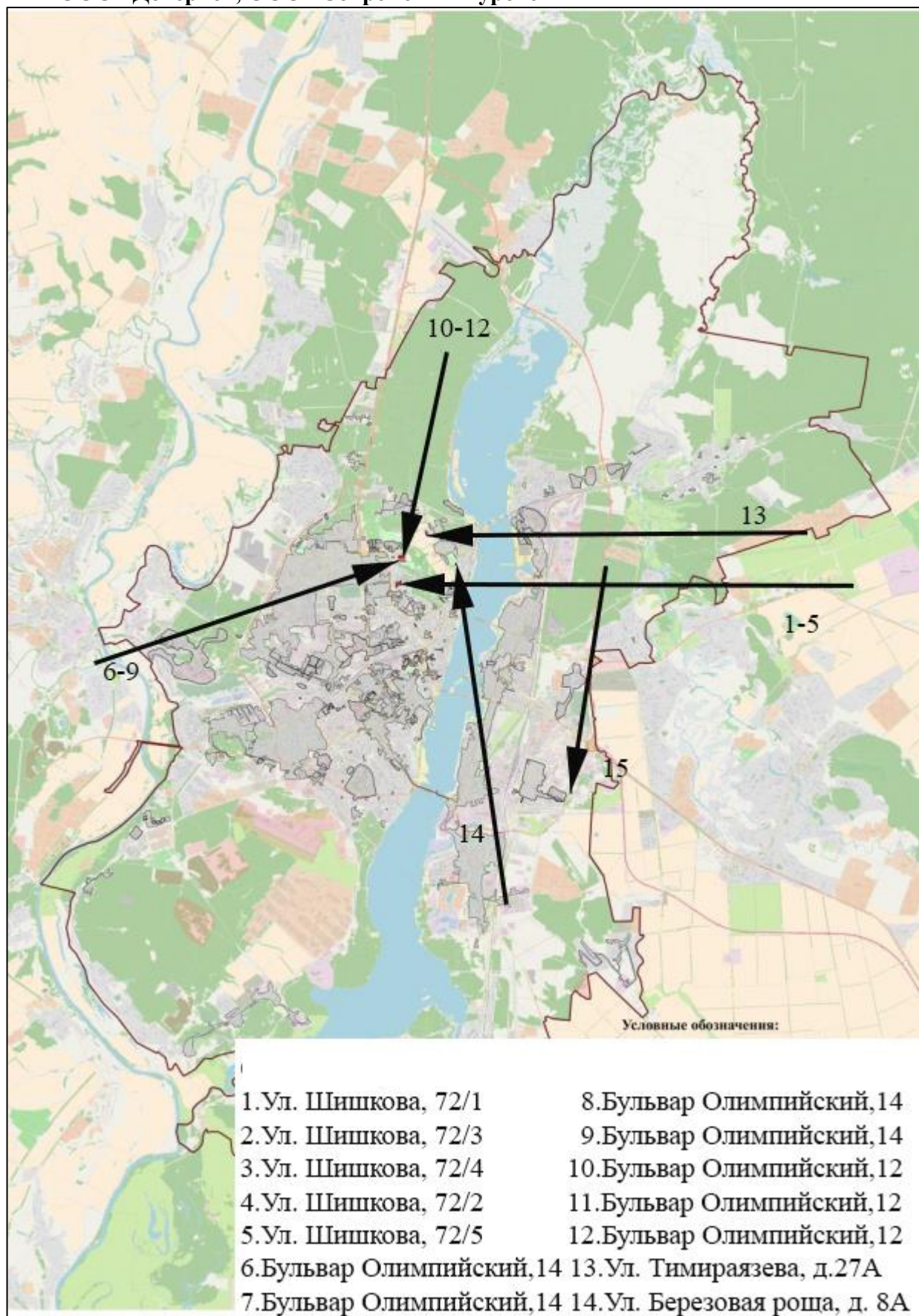


Рисунок 55 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ООО "Доверие", ООО "Современный уровень"

ОАО Молочный комбинат "Воронежский"

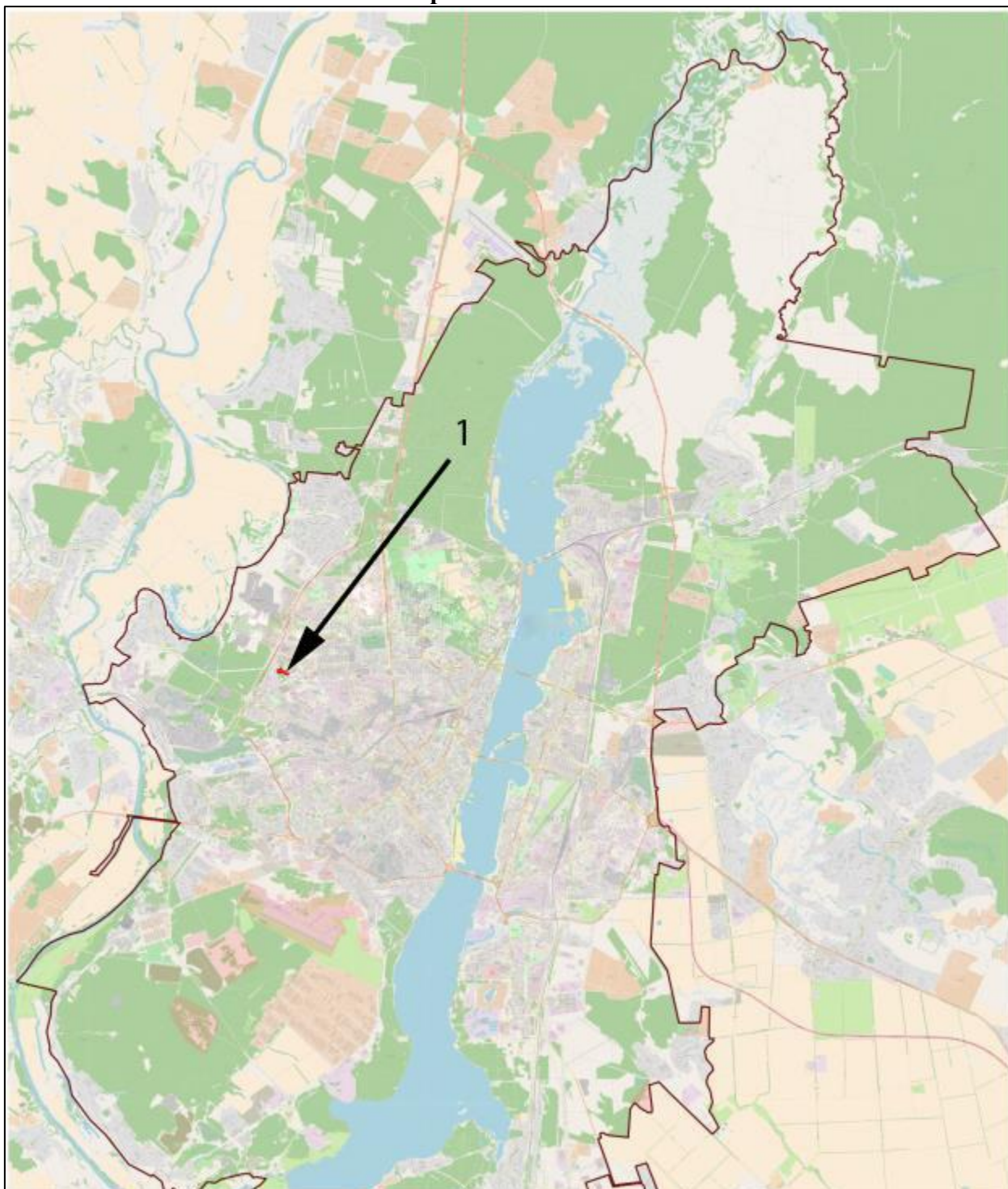


Рисунок 56 - Размещение на карте городского округа зон действия источников тепловой энергии ОАО Молочный комбинат "Воронежский"

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

5.1.Спрос на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления.

Спрос на тепловую мощность в границах территориального деления городского округа город Воронеж представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Спрос на тепловую мощность в расчётных элементах территориального деления

Район	на 01.01.2023 г.					
	Присоединенная нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	Горячее водоснабжение	Пар
	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
Центральный район	383,71	383,55	247,28	24,79	111,48	0,16
Ленинский район	344,34	333,30	251,62	9,72	71,96	11,05
Коминтерновский район	902,55	887,34	548,43	30,08	308,83	15,21
Советский район	661,91	642,42	429,90	69,50	143,02	19,49
Железнодорожный район	475,21	471,54	331,87	22,05	117,63	3,67
Левобережный район	926,53	654,38	418,18	99,21	136,99	272,15
Всего по городу Воронеж	3694,24	3372,52	2227,27	255,35	889,90	321,73

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

Случаи применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии в городе Воронеж не зафиксированы.

Согласно п. 15 ст. 14 ФЗ № 190 «О теплоснабжении»: «запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством РФ, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения». Перечень запрещенных к использованию индивидуальных квартирных источников тепловой энергии утвержден в Правилах подключения к системам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 15.04.2012 № 307. В разрабатываемой схеме теплоснабжения не предусмотрены мероприятия по переходу на индивидуальные источники.

5.3. Величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом.

Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления представлены в таблице 5.

Таблица 5 - Потребление тепловой энергии в расчётных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом за 2022 г.

Район	2022 г.	
	Полезный отпуск	Полезный отпуск за отопительный сезон
	Гкал	Гкал
Центральный район	839 384	582 015
Ленинский район	729 407	505 759
Коминтерновский район	1 941 915	1 346 493
Советский район	1 405 911	974 834
Железнодорожный район	1 031 956	715 542
Левобережный район	1 432 093	992 989
Полезный отпуск в границах городского округа	7 380 667	5 117 632
в том числе:		
население	4 306 881	
бюджет	596 376	
прочие	721 667	
предприятиям на производственные нужды	1 755 744	

Динамика потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за период 2019-2022 гг. представлена на рисунке 59.

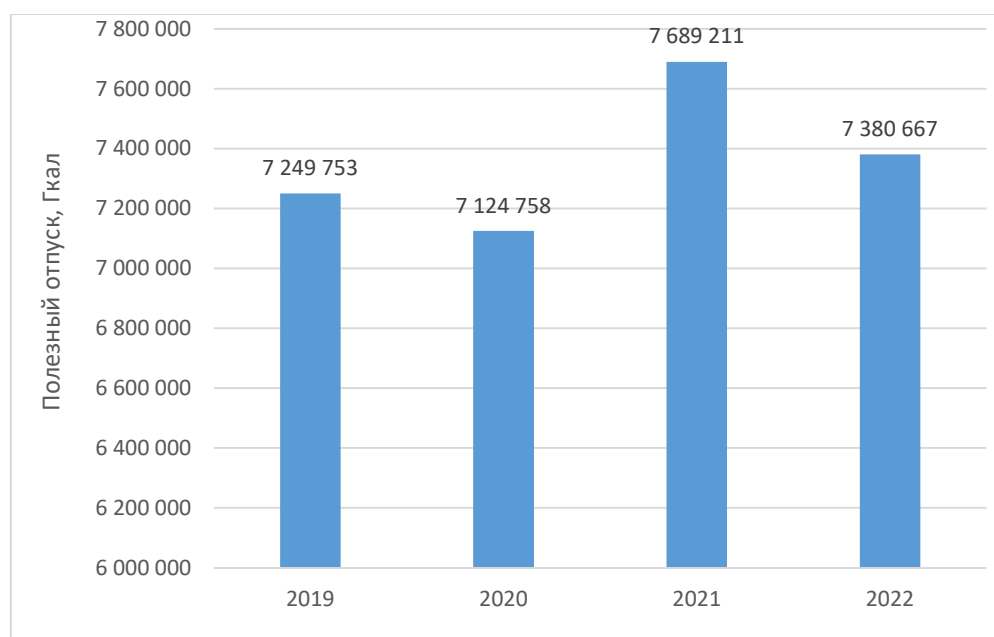


Рисунок 58 - Динамика потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за 2019-2022 гг.

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

В городе Воронеж применяются нормативы потребления отопления для потребителей-граждан, проживающих в многоквартирных домах или жилых домах при отсутствии приборов учета, утвержденных постановлением главы городского округа город Воронеж от 12 декабря 2014 г. N 239 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях в многоквартирных домах или жилых домах, при использовании земельного участка и надворных построек на территории Воронежской области (с изменениями на: 14.11.2016)».

Таблица 6 - Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях на территории Воронежской области в отопительный период.

Этажность	Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях (Гкал на 1 кв. м общей площади всех жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме или жилого дома в месяц)
Многоквартирные дома или жилые дома до 1999 года постройки включительно	
1	0,044
2	0,042
3	0,031
4	0,024
5	0,021
6 - 9	0,021
10 - 11	0,021
12 и выше	0,025
Многоквартирные дома или жилые дома после 1999 года постройки включительно	
1	0,016
2	0,018
3	0,016
4 - 5	0,018
6 - 9	0,016
10 - 11	0,016
12 и выше	0,018

Применяются нормативы потребления горячего водоснабжения для граждан-потребителей коммунальных услуг в многоквартирном доме или жилом доме при отсутствии приборов учета, утвержденные Постановлением главы городского округа город Воронеж от 10 июля 2013 г. N 116 «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению в жилых помещениях на территории Воронежской области (с изменениями на: 14.11.2016)».

Таблица 7 - Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению в жилых домах на территории Воронежской области при наличии системы централизованного водоотведения.

Степень благоустройства жилых домов	Нормативы потребления коммунальных услуг при наличии централизованной системы горячего водоснабжения (открытая и закрытая система)
	куб. метр на 1 человека в месяц
	горячее водоснабжение
Жилые дома, оснащенные мойкой кухонной	0,61
Жилые дома, оснащенные раковиной	0,67
Жилые дома, оснащенные мойкой кухонной, унитазом	0,61

Степень благоустройства жилых домов	Нормативы потребления коммунальных услуг при наличии централизованной системы горячего водоснабжения (открытая и закрытая система)
	куб. метр на 1 человека в месяц
	горячее водоснабжение
Жилые дома, оснащенные раковиной, унитазом	0,67
Жилые дома, оснащенные раковиной, мойкой кухонной	1,15
Жилые дома, оснащенные раковиной, мойкой кухонной, унитазом	1,16
Жилые дома, оснащенные мойкой кухонной, унитазом, душем	1,75
Жилые дома, оснащенные раковиной, мойкой кухонной, душем	2,29
Жилые дома, оснащенные мойкой кухонной, унитазом, ванной с душем	2,53
Жилые дома, оснащенные раковиной, мойкой кухонной, унитазом, душем	2,29
Жилые дома, оснащенные раковиной, мойкой кухонной, ванной с душем	3,07
Жилые дома, оснащенные раковиной, мойкой кухонной, унитазом, ванной с душем	3,07
Жилые дома, оснащенные мойкой, душем	1,75
Жилые дома, оснащенные мойкой, ванной и (или) душем	2,53
Жилые дома, оснащенные раковиной, душем	1,80
Жилые дома, оснащенные раковиной, ванной и (или) душем	2,58

Таблица 8 - Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению в жилых домах на территории Воронежской области при отсутствии централизованной системы водоотведения

Степень благоустройства жилых домов	Нормативы потребления коммунальных услуг при наличии централизованной системы горячего водоснабжения (открытая и закрытая система) и при отсутствии централизованной системы водоотведения
	куб. метр на 1 человека в месяц
	горячее водоснабжение
Жилые дома, оснащенные мойкой кухонной	0,59
Жилые дома, оснащенные раковиной	0,65
Жилые дома, оснащенные мойкой кухонной, унитазом	0,60
Жилые дома, оснащенные раковиной, унитазом	0,65

Степень благоустройства жилых домов	Нормативы потребления коммунальных услуг при наличии централизованной системы горячего водоснабжения (открытая и закрытая система) и при отсутствии централизованной системы водоотведения
	куб. метр на 1 человека в месяц
	горячее водоснабжение
Жилые дома, оснащенные раковиной, мойкой кухонной	1,13
Жилые дома, оснащенные раковиной, мойкой кухонной, унитазом	1,13
Жилые дома, оснащенные мойкой кухонной, унитазом, душем	1,63
Жилые дома, оснащенные раковиной, мойкой кухонной, душем	2,17
Жилые дома, оснащенные мойкой кухонной, унитазом, ванной с душем	2,28
Жилые дома, оснащенные раковиной, мойкой кухонной, унитазом, душем	2,17
Жилые дома, оснащенные раковиной, мойкой кухонной, ванной с душем	2,82
Жилые дома, оснащенные раковиной, мойкой кухонной, унитазом, ванной с душем	2,82
Жилые дома, оснащенные мойкой, душем	1,64
Жилые дома, оснащенные мойкой, ванной с душем	2,28
Жилые дома, оснащенные раковиной, душем	1,69
Жилые дома, оснащенные раковиной, ванной с душем	2,34

Таблица 9 - Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению при наличии централизованной системы горячего водоснабжения и централизованной системы водоотведения в жилых помещениях многоквартирных домов (а также для многоквартирных домов, самостоятельно производящих коммунальную услугу по горячему водоснабжению с использованием оборудования, входящего в состав общедомового имущества)

Степень благоустройства многоквартирных домов	Нормативы потребления коммунальных услуг в жилом помещении при наличии централизованной системы горячего водоснабжения (открытая и закрытая система)
	куб. метр на 1 человека в месяц
	горячее водоснабжение
Жилые помещения, оборудованные мойкой кухонной, унитазом, душем	1,75
Жилые помещения, оборудованные раковиной, мойкой кухонной, унитазом, душем	2,29

Степень благоустройства многоквартирных домов	Нормативы потребления коммунальных услуг в жилом помещении при наличии централизованной системы горячего водоснабжения (открытая и закрытая система)
	куб. метр на 1 человека в месяц
	горячее водоснабжение
Жилые помещения, оборудованные раковиной, мойкой кухонной, унитазом, ванной с душем	3,33
Жилые помещения, расположенные в общежитиях (или в многоквартирных домах с квартирами коммунального типа), оборудованные раковиной, мойкой кухонной, унитазом	0,91
Жилые помещения, расположенные в общежитиях (или в многоквартирных домах с квартирами коммунального типа), оборудованные раковиной, мойкой кухонной, унитазом, душем	2,14
Жилые помещения, расположенные в общежитиях (или в многоквартирных домах с квартирами коммунального типа), оборудованные раковиной, мойкой кухонной, унитазом, ванной с душем	2,66

Таблица 10 - Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению при наличии централизованной системы горячего водоснабжения и отсутствии централизованной системы водоотведения для жилых помещений многоквартирных домов

Степень благоустройства многоквартирных домов	Нормативы потребления коммунальных услуг в жилом помещении при наличии централизованной системы горячего водоснабжения (открытая и закрытая система)
	куб. метр на 1 человека в месяц
	горячее водоснабжение
Жилые помещения, оборудованные раковиной, мойкой кухонной, унитазом, ванной с душем	2,82

Применяются нормативы потребления горячего водоснабжения на общедомовые нужды для многоквартирных домов оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета, утвержденные Постановлением главы городского округа город Воронеж от 16 декабря 2008 г. N 1612 «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению на общедомовые нужды на территории Воронежской области (с изменениями на: 05.09.2016)».

Таблица 11 - Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному (горячему) водоснабжению на общедомовые нужды.

Категория жилых помещений	Единица измерения	Этажность	Норматив потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на общедомовые нужды
Многоквартирные дома с	куб. м в месяц на кв. м	от 1 до 5	0,025

Категория жилых помещений	Единица измерения	Этажность	Норматив потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на общедомовые нужды
централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в том числе многоквартирные дома, в которых исполнитель самостоятельно производит коммунальную услугу по горячему водоснабжению с использованием оборудования, входящего в состав общедомового имущества в многоквартирном доме (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения))	общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме	от 6 до 9	0,036
		от 10 до 16	0,018
		более 16	0,007
Многоквартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения	куб. м в месяц на кв. м общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме	от 1 до 5	0,041
Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением	куб. м в месяц на кв. м общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме	от 1 до 5	-
		от 6 до 9	-
		от 10 до 16	-
Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, без водонагревателей, водоотведением	куб. м в месяц на кв. м общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме	от 1 до 5	-
Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, без централизованного водоотведения	куб. м в месяц на кв. м общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме	от 1 до 5	-
Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, без водонагревателей, без централизованного водоотведения	куб. м в месяц на кв. м общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме		-

5.5. Тепловые нагрузки, указанных в договорах теплоснабжения (спрос на тепловую мощность при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии).

Спрос на тепловую мощность в границах городского округа город Воронеж на 01.01.2023г. составил 3 694,25Гкал/ч.

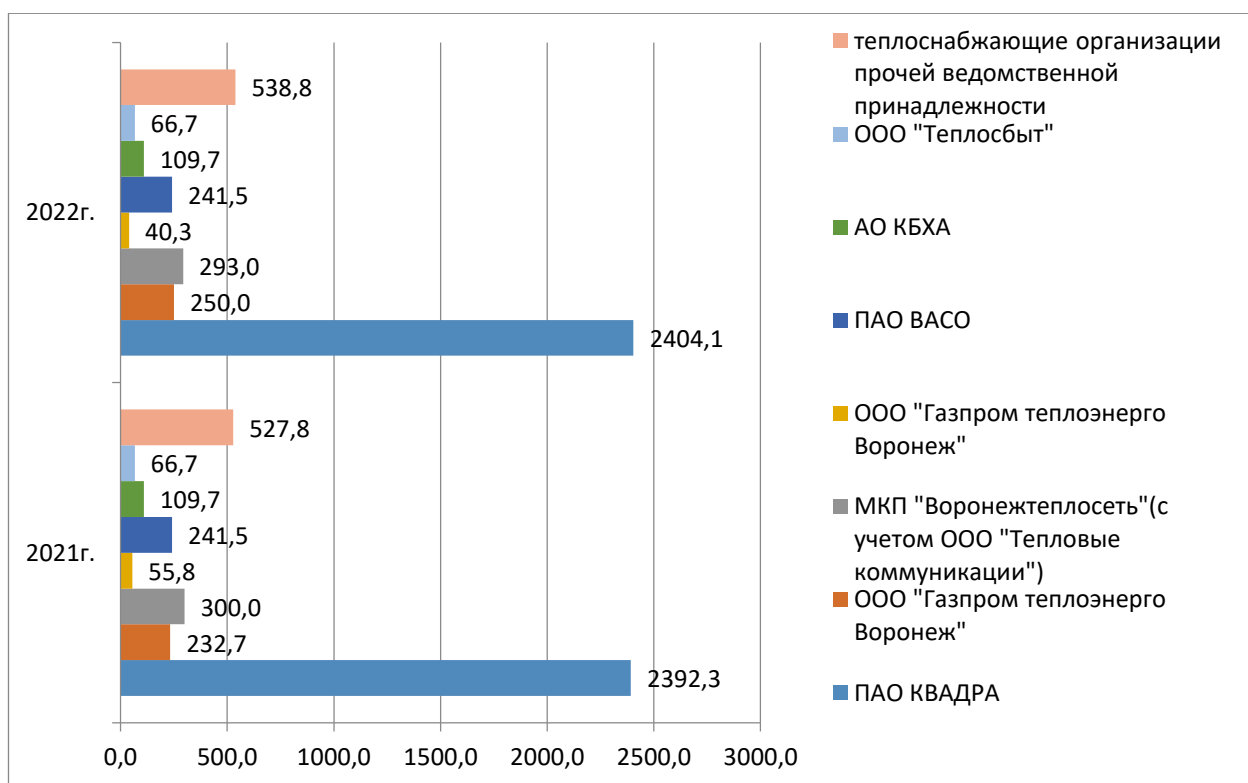


Рисунок 59 - Спрос на тепловую мощность по зонам деятельности ЕТО в границах городского округа город Воронеж

Процентное соотношение спроса на тепловую мощность в границах городского округа город Воронеж по зонам деятельности ЕТО представлено на рисунке 61.

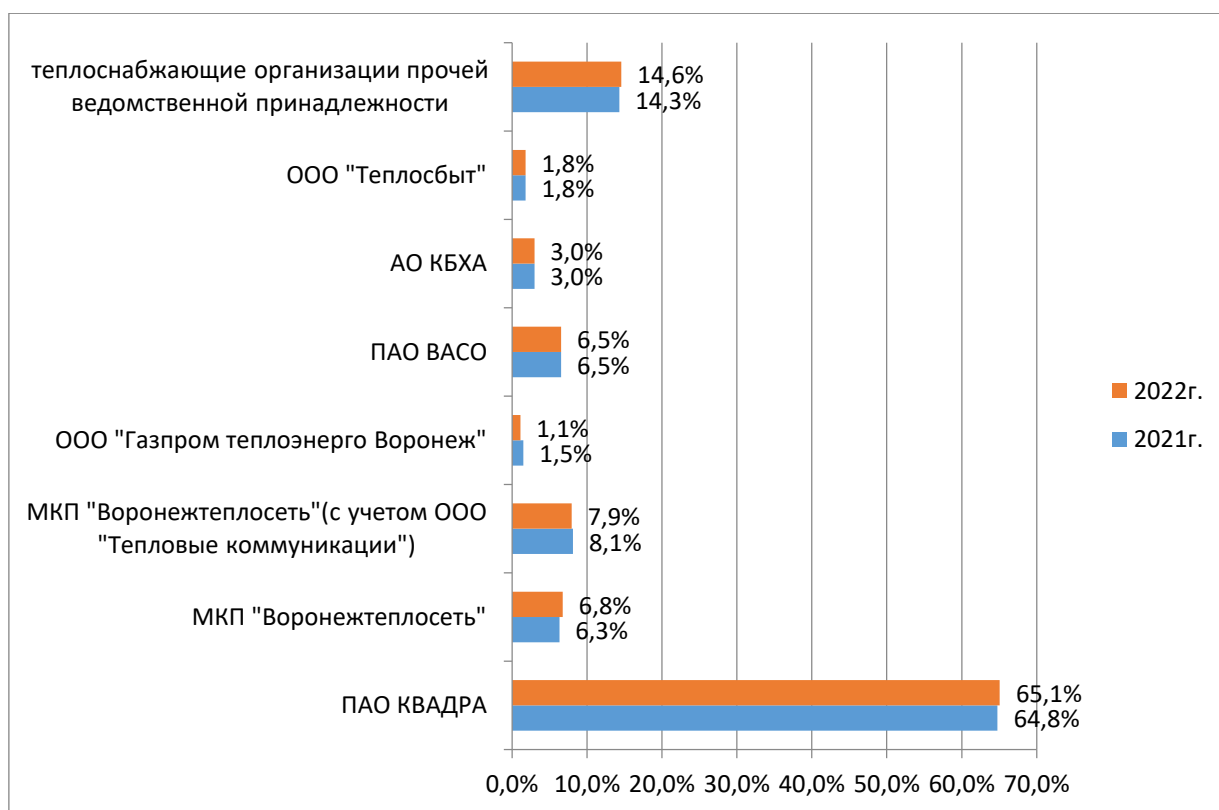


Рисунок 60 – Процентное соотношение спроса на тепловую мощность в границах городского округа город Воронеж по зонам деятельности ЕТО

Основной теплоснабжающей организацией города является ЕТО №1 АО «Квадра». Спрос на тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО №1 составил 2404,1 Гкал/ч (65,1%).

На долю второй наиболее крупное ЕТО, а именно ЕТО №2 МКП Воронежтеплосеть, приходится 293,0 Гкал/ч (7,9%), при этом по зонам теплоснабжения от собственных энергоисточников 250,0 Гкал/ч (6,8%).

Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах от каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 12.

Таблица 12 - Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах от каждого источника тепловой энергии городского округа город Воронеж

№ ЕТО	№ п п	Наименование организации	Наименование котельной	2021 г.						2022 г.						2022 г.																Примечание				
				Суммарно						Суммарно						Жилья					ОД					Промплощадка					Прочие потребители					
				Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология						
Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч		
1	1	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2	670,968	410,968	282,538	6,546	121,883	260,000	678,293	418,293	286,933	6,648	124,712	260,000	267,999	162,016	0,000	105,983	0	42,173	30,6383	1,09446	10,4404	0	260,000	260,000	0,000	0,000	0,000	108,287	94,279	5,554	8,288	0,167	-
1	2	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ТЭЦ-2, проезд Ясный, 1а	495,495	487,495	285,103	11,657	190,735	8,000	498,984	490,984	287,027	11,736	192,221	8,000	377,140	203,862	0,000	173,278	0	82,356	65,197	9,860	7,298	0	16,000	8,000	0,000	0,000	8,000	82,356	65,197	9,860	7,298	0,000	-
1	3	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7	53,707	53,707	36,931	3,959	12,817	0	53,707	53,707	36,931	3,959	12,817	0	19,826	13,252	0,000	6,575	0	17,747	12,647	2,139	2,961	0	0,000		0,000	0,000	0,000	17,747	12,647	2,139	2,961	0,000	-
1	4	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная №2, ул. Пеше-стрелецкая, 84	132,045	132,045	75,890	3,336	52,819	0	132,045	132,045	75,890	3,336	52,819	0	103,442	56,902	0,000	46,540	0	16,338	11,706	2,550	2,082	0	0,000		0,000	0,000	0,000	16,338	11,706	2,550	2,082	0,000	-
		Итого по АО «Квадра»- «Воронежская генерация» собственные ИТЭ		1352,215	1084,215	680,463	25,499	378,253	268,000	1363,028	1095,028	686,780	25,679	382,568	268,000	768,408	436,031	0,000	332,376	0,000	158,614	120,1883	15,64346	22,7814	0	276,000	268,000	0,000	0,000	8,000	224,728	183,830	20,104	20,628	0,167	-
1	1	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная 3 Интернационала ул. 2к	14,392	14,392	9,398	0,648	4,346	0,000	14,392	14,392	9,398	0,648	4,346	0,000	6,388	3,189	0,000	3,199	0,000	7,283	5,529	0,648	1,106	0,000	0	0	0	0	0	0,722	0,680	0,000	0,042	0,000	Концессия
1	2	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная Средне- Московская ул. 31к	6,677	6,677	4,627	0,009	2,040	0,000	6,677	6,677	4,627	0,009	2,040	0,000	4,491	2,999	0,000	1,493	0,000	0,941	0,674	0,006	0,262	0,000	0	0	0	0	0	1,244	0,955	0,003	0,286	0,000	Концессия
1	3	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 98к	16,736	16,736	11,911	0,725	4,100	0,000	16,736	16,736	11,911	0,725	4,100	0,000	8,342	4,948	0,000	3,394	0,000	8,058	6,627	0,725	0,706	0,000	0	0	0	0	0	0,335	0,335	0,000	0,000	0,000	Концессия
1	4	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная Средне- Московская ул. 14/21	0,681	0,681	0,626	0,055	0,000	0,000	0,681	0,681	0,626	0,055	0,000	0,000	0,324	0,324	0,000	0,000	0,000	0,259	0,205	0,055	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,097	0,097	0,000	0,000	0,000	Концессия
1	5	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная Обороны революции ул. 27а	0,067	0,067	0,067	0,000	0,000	0,000	0,0672	0,0672	0,067	0,000	0,000	0,000	0,067	0,067	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Концессия	
1	6	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная Кольцовская ул. 6	0,921	0,921	0,822	0,000	0,099	0,000	0,9205	0,9205	0,822	0,000	0,099	0,000	0,857	0,761	0,000	0,096	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,064	0,061	0,000	0,003	0,000	Концессия	
1	7	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная Комиссаржевской ул. 10а	0,189	0,189	0,189	0,000	0,000	0,000	0,1888	0,1888	0,189	0,000	0,000	0,000	0,158	0,158	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,031	0,031	0,000	0,000	0,000	Концессия	
1	8	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная Никитинская ул. 5	0,240	0,240	0,236	0,004	0,000	0,000	0,2402	0,2402	0,236	0,004	0,000	0,000	0,105	0,105	0,000	0,000	0,000	0,128	0,123	0,004	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,007	0,007	0,000	0,000	0,000	Концессия
1	9	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная Карла Маркса ул. 35к	1,828	1,828	1,344	0,000	0,485	0,000	1,8284	1,8284	1,344	0,000	0,485	0,000	0,435	0,412	0,000	0,024	0,000	1,307	0,846	0,000	0,461	0,000	0	0	0	0	0	0,087	0,087	0,000	0,000	0,000	Концессия
1	10	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная Володарского ул. 37а	0,710	0,710	0,710	0,000	0,000	0,000	0,7098	0,7098	0,710	0,000	0,000	0,000	0,605	0,605	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,105	0,105	0,000	0,000	0,000	Концессия	
1	11	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная Карла Маркса ул. 38	0,427	0,427	0,427	0,000	0,000	0,000	0,4267	0,4267	0,427	0,000	0,000	0,000	0,379	0,379	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,048	0,048	0,000	0,000	0,000	Концессия	
1	12	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная Пушкинская ул. 4к	2,734	2,734	2,381	0,055	0,297	0,000	2,7335	2,7335	2,381	0,055	0,297	0,000	1,433	1,136	0,000	0,297	0,000	0,636	0,623	0,012	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,664	0,622	0,043	0,000	0,000	Концессия
1	13	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 34к	4,862	4,862	3,687	0,016	1,159	0,000	4,8619	4,8619	3,687	0,016	1,159	0,000	3,327	2,187	0,000	1,140	0,000	1,449	1,419	0,016	0,014	0,000	0	0	0	0	0	0,086	0,081	0,000	0,005	0,000	Концессия
1	14	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 56к	2,849	2,849	2,849	0,000	0,000	0,000	3,8531	3,8531	3,481	0,072	0,300	0,000	2,859	2,559	0,0																		

№ ЕТО	№ п п	Наименование организации	Наименование котельной	2021 г.							2022 г.					2022 г.																	Примечание																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
				Суммарно							Суммарно					Жилья					ОД					Промплощадка					Прочие потребители																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
				Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч

№ ЕТО	№ п п	Наименование организации	Наименование котельной	2021 г.							2022 г.							2022 г.																	Примечание			
				Суммарно							Суммарно							Жилья					ОД					Промплощадка					Прочие потребители					
				Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС		Технология		
Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч				
1	82	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Глинки ул. 9к (п. Никольское)	13,399	13,399	6,932	1,166	5,301	0,000	13,3993	13,3993	6,932	1,166	5,301	0,000	8,774	4,837	0,000	3,937	0,000	3,919	1,440	1,115	1,364	0,000	0	0	0	0	0	0,706	0,655	0,051	0,000	0,000	Концессия		
1	83	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Туполева ул. 31к	47,311	47,311	29,431	3,206	14,674	0,000	47,3110	47,3110	29,431	3,206	14,674	0,000	31,637	21,655	0,000	9,982	0,000	12,611	5,446	2,736	4,429	0,000	1	1	0	0	0	2,066	1,803	0,000	0,263	0,000	Концессия		
1	84	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ростовская ул. 100к (8-я больница)	4,270	4,270	2,967	0,000	1,303	0,000	4,2699	4,2699	2,967	0,000	1,303	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,270	2,967	0,000	1,303	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Концессия		
1	85	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Педагогический пер, 14а	0,446	0,446	0,446	0,000	0,000	0,000	0,4458	0,4458	0,446	0,000	0,000	0,000	0,110	0,110	0,000	0,000	0,000	0,336	0,336	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Концессия		
1	86	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Урицкого ул. 68к	1,497	1,497	1,497	0,000	0,000	0,000	1,4973	1,4973	1,497	0,000	0,000	0,000	1,362	1,362	0,000	0,000	0,000	0,111	0,111	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,025	0,025	0,000	0,000	0,000	Концессия		
1	87	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Кузнецова ул. 5к	1,634	1,634	1,130	0,000	0,505	0,000	1,6344	1,6344	1,130	0,000	0,505	0,000	1,363	0,901	0,000	0,462	0,000	0,251	0,216	0,000	0,035	0,000	0	0	0	0	0	0,021	0,013	0,000	0,008	0,000	Концессия		
1	88	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Сакко и Ванцетти ул. 104к	0,268	0,268	0,268	0,000	0,000	0,000	0,2684	0,2684	0,268	0,000	0,000	0,000	0,059	0,059	0,000	0,000	0,000	0,104	0,104	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,106	0,106	0,000	0,000	0,000	Концессия		
1	89	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Карла Маркса ул. 112к	2,068	2,068	2,068	0,000	0,000	0,000	2,0681	2,0681	2,068	0,000	0,000	0,000	1,793	1,793	0,000	0,000	0,000	0,067	0,067	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,208	0,208	0,000	0,000	0,000	Концессия		
1	90	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Федора Тютчева ул. 6к	0,375	0,375	0,375	0,000	0,000	0,000	0,3745	0,3745	0,375	0,000	0,000	0,000	0,209	0,209	0,000	0,000	0,000	0,166	0,166	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Концессия		
1	91	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Большая Советская ул. 35 к	0,123	0,123	0,123	0,000	0,000	0,000	0,1232	0,1232	0,123	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,123	0,123	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Концессия		
1	92	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 116	12,840	12,840	9,303	0,438	3,099	0,000	12,8404	12,8404	9,303	0,438	3,099	0,000	8,182	5,890	0,000	2,292	0,000	3,811	2,576	0,438	0,796	0,000	0	0	0	0	0	0,848	0,837	0,000	0,011	0,000	Концессия		
1	93	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Генерала Лохматикова ул. 27к	2,162	2,162	1,886	0,000	0,276	0,000	2,1615	2,1615	1,886	0,000	0,276	0,000	0,582	0,582	0,000	0,000	0,000	1,580	1,304	0,000	0,276	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Концессия		
1	94	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Острогжский проезд, 1к	0,225	0,225	0,225	0,000	0,000	0,000	0,2249	0,2249	0,225	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,225	0,225	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Концессия		
1	95	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК 9 Января ул. 48к	0,464	0,464	0,464	0,000	0,000	0,000	0,4643	0,4643	0,464	0,000	0,000	0,000	0,443	0,443	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,021	0,021	0,000	0,000	0,000	Концессия		
1	96	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тепличная ул. 10ц (пос, Тенистый)	7,830	7,830	4,328	0,208	3,294	0,000	7,8302	7,8302	4,328	0,208	3,294	0,000	6,323	3,952	0,000	2,371	0,000	1,347	0,215	0,208	0,923	0,000	0	0	0	0	0	0,161	0,161	0,000	0,000	0,000	Концессия		
1	97	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Тепличная ул. 2и (пос, Тепличный)	4,016	4,016	2,612	0,000	1,404	0,000	4,0156	4,0156	2,612	0,000	1,404	0,000	3,489	2,546	0,000	0,943	0,000	0,519	0,060	0,000	0,459	0,000	0	0	0	0	0	0,008	0,005	0,000	0,003	0,000	Концессия		
1	98	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная с. Масловка, Полякова ул. 13а	3,491	3,491	2,094	0,000	1,397	0,000	3,4908	3,4908	2,094	0,000	1,397	0,000	2,455	1,507	0,000	0,948	0,000	1,016	0,569	0,000	0,447	0,000	0	0	0	0	0	0,020	0,018	0,000	0,002	0,000	Концессия		
1	99	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Лескова ул. 43к	0,249	0,249	0,236	0,013	0,000	0,000	0,2490	0,2490	0,236	0,013	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,249	0,236	0,013	0,000	0,000	Концессия		
1	100	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Острогжская ул. 77к	0,498	0,498	0,498	0,000	0,000	0,000	0,4983	0,4983	0,498	0,000	0,000	0,000	0,493	0,493	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,005	0,005	0,000	0,000	0,000	Концессия		
1	101	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Курчатова ул. 24б (п, Шилово)	56,103	56,103	37,983	0,206	17,914	0,000	56,2029	56,2029	38,083	0,206	17,914	0,000	46,312	30,153	0,000	16,159	0,000	3,768	2,143	0,042	1,583	0,000	0	0	0	0	0</								

№ ЕТ О	№ п п	Наименование организации	Наименование котельной	2021 г.						2022 г.						2022 г.																				Примечание
				Суммарно						Суммарно						Жилья					ОД					Промплощадка					Прочие потребители					
				Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	
Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч		
1	109	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная, Сакко и Ванцетти ул. 80	0,730	0,730	0,590	0,000	0,140	0,000	0,7300	0,7300	0,590	0,000	0,140	0,000	0,186	0,186	0,000	0,000	0,000	0,544	0,404	0,000	0,140	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Концессия
1	110	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная АБМК Шишкова ул. 146/8к	2,411	2,411	1,300	0,487	0,623	0,000	2,4105	2,4105	1,300	0,487	0,623	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,411	1,300	0,487	0,623	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Концессия
1	111	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная Арсенальная ул. 5	0,499	0,499	0,499	0,000	0,000	0,000	0,4991	0,4991	0,499	0,000	0,000	0,000	0,099	0,099	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,400	0,400	0,000	0,000	0,000	Концессия	
1	112	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная Бахметьева ул. 7к	0,502	0,502	0,343	0,097	0,062	0,000	0,5022	0,5022	0,343	0,097	0,062	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,502	0,343	0,097	0,062	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Концессия
1	113	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная 40 лет Октября ул. 33к	0,412	0,412	0,412	0,000	0,000	0,000	0,4115	0,4115	0,412	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,412	0,412	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Концессия
1	114	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная Сосновая ул. 2к	0,242	0,242	0,242	0,000	0,000	0,000	0,2420	0,2420	0,242	0,000	0,000	0,000	0,238	0,238	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,004	0,004	0,000	0,000	0,000	Концессия	
1	115	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная Краснознаменная ул. 77	0,246	0,246	0,246	0,000	0,000	0,000	0,2463	0,2463	0,246	0,000	0,000	0,000	0,244	0,244	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,003	0,003	0,000	0,000	0,000	Концессия	
1	116	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная АБМК Чапаева ул. 115к	0,306	0,306	0,306	0,000	0,000	0,000	0,3064	0,3064	0,306	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,306	0,306	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Концессия
1	117	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная АБМК Туркменский пер, 14Т	0,202	0,202	0,202	0,000	0,000	0,000	0,2024	0,2024	0,202	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,202	0,202	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Концессия
1	118	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная АБМК Краснознаменная ул. 74к	0,438	0,438	0,438	0,000	0,000	0,000	0,4379	0,4379	0,438	0,000	0,000	0,000	0,204	0,204	0,000	0,000	0,000	0,234	0,234	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Концессия
1	119	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная АБМК Мало-Терновая ул. 9к	0,325	0,325	0,325	0,000	0,000	0,000	0,3245	0,3245	0,325	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,325	0,325	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Концессия
1	120	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная АБМК Матросова ул. 2а	0,226	0,226	0,226	0,000	0,000	0,000	0,2263	0,2263	0,226	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,226	0,226	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Концессия
1	121	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная АБМК Ольминского ул. 28	0,320	0,320	0,164	0,089	0,068	0,000	0,3200	0,3200	0,164	0,089	0,068	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,320	0,164	0,089	0,068	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Концессия
1	122	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная АБМК Шишкова ул. 146/8м	0,511	0,511	0,300	0,057	0,155	0,000	0,5107	0,5107	0,300	0,057	0,155	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,511	0,300	0,057	0,155	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Концессия
		Итого по ИТЭ АО «Квадра»-«Воронежская генерация» (концессия)		1040,084	1040,084	661,959	60,305	317,819	0,000	1041,118	1041,118	662,791	60,425	317,901	0,000	675,796	452,836	0,000	222,961	0,000	242,441	123,651	36,944	81,846	0,000	10,852	9,322	1,442	0,088	0	112,028	76,982	22,039	13,007	0,000	
		Итого по ИТЭ АО «Квадра»-«Воронежская генерация» (собственные+концессия)		2392,298	2124,298	1342,422	85,804	696,073	268,000	2404,145	2136,145	1349,572	86,104	700,469	268,000	1444,204	888,867	0,000	555,337	0,000	401,055	243,839	52,587	46104,627	0,000	286,852	277,322	1,442	0,088	8,000	336,756	260,811	42,143	33,635	0,000	
2	1	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Краснознаменная, 151а	56,303	56,303	46,065	3,819	6,419	0,000	56,307	56,307	45,862	3,819	6,626	0,000	28,887	25,833	0,000	3,054	0,000	24,337	17,391	3,510	3,437	0,000	0	0	0	0	0	3,083	2,638	0,309	0,136	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.
2	2	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Матросова, 145	1,641	1,641	1,641	0,000	0,000	0,000	1,641	1,641	1,641	0,000	0,000	0,000	1,581	1,581	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,060	0,060	0,000	0,000	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.	
2	3	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Кольцовская, 4	1,034	1,034	1,034	0,000	0,000	0,000	1,034	1,034	1,034	0,000	0,000	0,000	0,809	0,809	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,225	0,225	0,000	0,000	0,000	В оперативном управлении муниципальным собственностью с 08.2019г.	
2	4	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Кольцовская, 5	2,199	2,199	2,199	0,000	0,000	0,000	2,199	2,199	2,199	0,000	0,000	0,000	2,088	2,088	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,107	0,107	0,000	0,000	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.	

№ ЕТ О	№ п п	Наименование организации	Наименование котельной	2021 г.						2022 г.						2022 г.																		Примечание		
				Суммарно						Суммарно						Жилья					ОД					Промплощадка					Прочие потребители					
				Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология						
Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч		
2	5	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Володарского, 40	0,733	0,733	0,733	0,000	0,000	0,000	0,733	0,733	0,733	0,000	0,000	0,000	0,675	0,675	0,000	0,000	0,000	0,008	0,008	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,050	0,050	0,000	0,000	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.
2	6	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Чайковского, 1	0,617	0,617	0,617	0,000	0,000	0,000	0,617	0,617	0,617	0,000	0,000	0,000	0,568	0,568	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,049	0,049	0,000	0,000	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.	
2	7	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 73	0,070	0,070	0,070	0,000	0,000	0,000	0,070	0,070	0,070	0,000	0,000	0,000	0,070	0,070	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.	
2	8	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Ф, Энгельса, 46	1,519	1,519	1,519	0,000	0,000	0,000	1,519	1,519	1,519	0,000	0,000	0,000	1,044	1,044	0,000	0,000	0,000	0,371	0,371	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,104	0,104	0,000	0,000	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.
2	9	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Коммунаров, 41г	0,388	0,388	0,388	0,000	0,000	0,000	0,388	0,388	0,388	0,000	0,000	0,000	0,379	0,379	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,009	0,009	0,000	0,000	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.	
2	10	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Мира, 3	1,356	1,356	1,356	0,000	0,000	0,000	1,360	1,360	1,360	0,000	0,000	0,000	1,227	1,227	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,128	0,128	0,000	0,000	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.	
2	11	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, пр, Революции, 5а	0,393	0,393	0,393	0,000	0,000	0,000	0,393	0,393	0,393	0,000	0,000	0,000	0,084	0,084	0,000	0,000	0,000	0,310	0,310	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.
2	12	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Машиностроителей, 31	2,470	2,470	2,470	0,000	0,000	0,000	2,470	2,470	2,470	0,000	0,000	0,000	2,296	2,296	0,000	0,000	0,000	0,114	0,114	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,061	0,061	0,000	0,000	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.
2	13	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Машиностроителей, 72а	2,341	2,341	2,341	0,000	0,000	0,000	2,345	2,345	2,345	0,000	0,000	0,000	2,287	2,287	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,054	0,054	0,000	0,000	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.	
2	14	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Брянская, 71	0,800	0,800	0,736	0,000	0,064	0,000	0,800	0,800	0,736	0,000	0,064	0,000	0,800	0,736	0,000	0,064	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.	
2	15	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, Московский пр., 15	1,607	1,607	1,529	0,000	0,078	0,000	1,607	1,607	1,529	0,000	0,078	0,000	1,331	1,266	0,000	0,065	0,000	0,194	0,194	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,082	0,069	0,000	0,013	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.
2	16	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Солнечная, 22а	1,511	1,511	1,328	0,183	0,000	0,000	1,509	1,509	1,326	0,183	0,000	0,000	0,857	0,857	0,000	0,000	0,000	0,351	0,351	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,300	0,117	0,183	0,000	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.

№ ЕТ О	№ п п	Наименование организации	Наименование котельной	2021 г.						2022 г.						2022 г.																		Примечание		
				Суммарно						Суммарно						Жилья					ОД					Промплощадка					Прочие потребители					
				Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология						
Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч		
2	17	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Вольная, 50	6,993	6,993	6,192	0,000	0,801	0,000	6,801	6,801	6,112	0,000	0,689	0,000	6,454	5,778	0,000	0,676	0,000	0,155	0,146	0,000	0,008	0,000	0	0	0	0	0	0,193	0,187	0,000	0,005	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.
2	18	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, пр, Труда, 107	1,292	1,292	1,249	0,030	0,013	0,000	1,292	1,292	1,249	0,030	0,013	0,000	0,856	0,856	0,000	0,000	0,000	0,180	0,180	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,256	0,212	0,030	0,013	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.
2	19	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Холмистая, 26а	1,025	1,025	1,025	0,000	0,000	0,000	1,025	1,025	1,025	0,000	0,000	0,000	0,729	0,729	0,000	0,000	0,000	0,296	0,296	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.
2	20	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. 9 Января, 91к	1,176	1,176	1,176	0,000	0,000	0,000	1,176	1,176	1,176	0,000	0,000	0,000	0,737	0,737	0,000	0,000	0,000	0,433	0,433	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,006	0,006	0,000	0,000	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.
2	21	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. 9 Января, 149к	5,733	5,733	5,733	0,000	0,000	0,000	5,730	5,730	5,730	0,000	0,000	0,000	4,997	4,997	0,000	0,000	0,000	0,397	0,397	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,336	0,336	0,000	0,000	0,000	В оперативном управлении муниципальной собственностью с 08.2019г.
2	22	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Никитинская ул. 27	0,686	0,686	0,686	0,000	0,000	0,000	0,856	0,856	0,856	0,000	0,000	0,000	0,518	0,518	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,338	0,338	0,000	0,000	0,000	-
2	23	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Плехановская ул. 18	0,358	0,358	0,358	0,000	0,000	0,000	0,358	0,358	0,358	0,000	0,000	0,000	0,209	0,209	0,000	0,000	0,000	0,048	0,048	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,102	0,102	0,000	0,000	0,000	-
2	24	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Сакко и Ванцетти ул. 56	0,054	0,054	0,054	0,000	0,000	0,000	0,045	0,045	0,045	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,045	0,045	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2	25	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Кольцовская ул. 44	0,949	0,949	0,949	0,000	0,000	0,000	0,949	0,949	0,949	0,000	0,000	0,000	0,841	0,841	0,000	0,000	0,000	0,009	0,009	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,098	0,098	0,000	0,000	0,000	-
2	26	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Пр-т Революции, 27	0,022	0,022	0,022	0,000	0,000	0,000	0,022	0,022	0,022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,013	0,013	0,000	0,000	0,000	-
2	27	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Бахметьева ул. 10	1,515	1,515	0,362	0,121	1,032	0,000	1,837	1,515	0,362	0,121	1,032	0,322	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,515	0,362	0,121	1,032	0,000	0,322	0,322	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2	28	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная 9 Января ул. 49	0,705	0,705	0,705	0,000	0,000	0,000	0,705	0,705	0,705	0,000	0,000	0,000	0,668	0,668	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,037	0,037	0,000	0,000	0,000	-
2	29	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Нарвская ул. 8а	0,074	0,074	0,074	0,000	0,000	0,000	0,074	0,074	0,074	0,000	0,000	0,000	0,074	0,074	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2	30	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная 40 лет Октября ул. 1	115,217	115,217	89,612	14,500	11,105	0,000	119,041	119,041	93,359	14,552	11,130	0,000	65,831	61,991	0,000	3,840	0,000	4,755	4,438	0,010	0,308	0,000	0	0	0	0	0	48,455	26,930	14,543	6,982	0,000	-
2	31	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Еремеева ул. 25	0,214	0,214	0,214	0,000	0,000	0,000	0,214	0,214	0,214	0,000	0,000	0,000	0,206	0,206	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,007	0,007	0,000	0,000	0,000	-
2	32	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, 9 Января ул. 83	0,032	0,032	0,032	0,000	0,000	0,000	0,032	0,032	0,032	0,000	0,000	0,000	0,032	0,032	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2	33	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Свободы, 75	8,443	8,443	8,432	0,000	0,011	0,000	7,764	7,764	7,752	0,000	0,011	0,000	4,085	4,074	0,000	0,011	0,000	0,803	0,803	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	2,875	2,875	0,000	0,000	0,000	-
2	34	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Лесная, 65	0,170	0,1697	0,141	0,000	0,0283	0,000	0,170	0,170	0,141	0,000	0,028331	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,170	0,141	0,000	0,028331	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2	35	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная Бульвар Олимпийский, 8	0,288	0,288	0,238	0,000	0,050	0,000	0,288	0,288	0,238	0,000	0,050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,288	0,238	0,000	0,050	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2	36	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Тепличная, 206	1,125	1,125	0,720	0,374	0,031	0,000	0,751	0,751	0,720	0,000	0,031	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,751	0,720	0,000	0,031	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2	37	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Германа Титова, 17 б	0,249	0,249	0,076	0,148	0,024	0,000	0,249	0,249	0,076	0,148	0,024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,249	0,076	0,148	0,024	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2	38	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Дмитрия Горина, 61	1,150	1,150	0,734	0,365	0,051	0,000	1,150	1,150	0,734	0,365	0,051	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,150	0,734	0,365	0,051	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2	39	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Артамонова, 38к	1,801	1,801	0,641	1,150	0,010	0,000	1,801	1,801	0,641	1,150	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,801	0,641	1,150	0,010	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2	40	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Ф. Тютчева, 6/2	1,321	1,321	0,589	0,714	0,018	0,000	1,321	1,321	0,589	0,714	0,018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,																

№ ЕТ О	№ п п	Наименование организации	Наименование котельной	2021 г.						2022 г.						2022 г.																				Примечание
				Суммарно						Суммарно						Жилья					ОД					Промплощадка					Прочие потребители					
				Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология						
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч						
2	41	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Антокольского, 14	1,104	1,104	0,961	0,000	0,143	0,000	1,104	1,104	0,961	0,000	0,143	0,000	1,104	0,961	0,000	0,143	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
2	42	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Дружинников, 26	0,339	0,339	0,339	0,000	0,000	0,000	0,571	0,571	0,571	0,000	0,000	0,000	0,307	0,307	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,264	0,264	0,000	0,000	0,000	-	
2	43	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Попова, строение 2	0,349	0,349	0,179	0,135	0,035	0,000	0,349	0,349	0,179	0,135	0,035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,349	0,179	0,135	0,035	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2	44	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Ульяновская, строение 31	0,391	0,391	0,169	0,180	0,042	0,000	0,391	0,391	0,169	0,180	0,042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,391	0,169	0,180	0,042	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2	45	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Революции 1905г, 8к	0,927	0,927	0,927	0,000	0,000	0,000	0,852	0,852	0,852	0,000	0,000	0,000	0,789	0,789	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,062	0,062	0,000	0,000	0,000	-	
2	46	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Кольцовская, 36к	2,004	2,004	2,004	0,000	0,000	0,000	2,001	2,001	2,001	0,000	0,000	0,000	1,531	1,531	0,000	0,000	0,000	0,264	0,264	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,207	0,207	0,000	0,000	0,000	-
2	47	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Землячки, 29/3	0,638	0,638	0,588	0,000	0,050	0,000	0,642	0,642	0,592	0,000	0,050	0,000	0,407	0,357	0,000	0,050	0,000	0,065	0,065	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,170	0,170	0,000	0,000	0,000	-
2	48	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Ключникова, строение 20к	0,418	0,418	0,261	0,106	0,052	0,000	0,418	0,418	0,261	0,106	0,052	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,418	0,261	0,106	0,052	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2	49	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Нариманова, 2	0,929	0,929	0,929	0,000	0,000	0,000	0,929	0,929	0,929	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,929	0,929	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2	50	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Республиканская, 74а	-	-	-	-	-	-	4,648	4,648	4,150	0,000	0,499	0,000	4,156	3,745	0,000	0,411	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,493	0,405	0,000	0,087	0,000	01.09.2022 г. передана по договору аренды №1 от ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	
2	51	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	-	-	-	-	-	-	3,001	3,001	2,519	0,000	0,482	0,000	2,785	2,358	0,000	0,427	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,215	0,161	0,000	0,055	0,000	01.09.2022 г. передана по договору аренды №1 от ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	
2	52	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. 9 Января, 131	-	-	-	-	-	-	4,441	4,441	3,602	0,000	0,839	0,000	4,133	3,320	0,000	0,813	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,307	0,282	0,000	0,025	0,000	01.09.2022 г. передана по договору аренды №1 от ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	
2	53	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул.Космонавтов, 27	-	-	-	-	-	-	2,046	2,046	2,046	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,194	0,194	0,000	0,000	0	0	0	0	0	1,852	1,852	0,000	0,000	0,000	Новая система теплоснабжения, сформирована в 2021г.	
		Итого по МКП "Воронежтеплосеть" по зонам действия собственных источников		232,675	232,675	190,791	21,824	20,059	0,000	250,035	249,713	206,211	21,503	21,999	0,322	146,432	136,877	0,000	9,554	0,000	42,670	31,104	6,438	5,128	0,000	0,322	0,322	0,000	0,000	0,000	60,599	38,218	15,065	7,317	0,000	
2	54	ООО "Тепловые Коммуникации"	Котельная, ул. Латненская, 3, оф, 12,	67,342	67,342	57,303	0,916	9,123	0,000	42,970	42,970	36,389	0,916	5,665	0,000	33,353	28,518	0,000	4,835	0,000	3,727	2,134	0,908	0,685	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,890	5,738	0,008	0,144	0,000	-	
		Итого по МКП "Воронежтеплосеть" по зонам действия теплоисточников прочей ведомственной принадлежности		67,342	67,342	57,303	0,916	9,123	0,000	42,970	42,970	36,389	0,916	5,665	0,000	33,353	28,518	0,000	4,835	0,000	3,727	2,134	0,908	0,685	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,890	5,738	0,008	0,144	0,000	-	
3	1	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Ломоносова, 114л	18,139	18,139	12,164	0,000	5,975	0,000	13,624	13,624	8,304	0,000	5,321	0,000	11,170	6,370	0,000	4,800	0,000	2,145	1,671	0,000	0,474	0,000	0	0	0	0	0	0,310	0,263	0,000	0,047	0,000	-
3	2	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Иркутская, 5к	11,999	11,999	7,870	0,000	4,129	0,000	9,618	9,618	6,542	0,000	3,076	0,000	7,535	4,735	0,000	2,800	0,000	1,903	1,635	0,000	0,267	0,000	0	0	0	0	0	0,180	0,171	0,000	0,009	0,000	-

№ ЕТ О	№ п п	Наименование организации	Наименование котельной	2021 г.						2022 г.						2022 г.																				Примечание
				Суммарно						Суммарно						Жилья					ОД					Промплощадка					Прочие потребители					
				Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	
Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
3	3	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, пр, Революции, 9а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Котельная передана собственникам жилых помещений. По зоне теплоснабжения осуществляется нерегулируемая деятельность		
3	4	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, пр, Труда, 12к	6,004	6,004	5,150	0,00 0	0,85 4	0,00 0	6,977	6,977	5,494	0,000	1,483	0,000	6,528	5,061	0,000	1,467	0,000	0,114	0,112	0,000	0,002	0,000	0	0	0	0	0	0,335	0,321	0,000	0,014	0,000	-
3	5	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Ипподромная, 18к	5,834	5,834	3,150	0,00 0	2,68 4	0,00 0	5,342	5,342	3,630	0,000	1,713	0,000	4,613	3,144	0,000	1,469	0,000	0,437	0,288	0,000	0,149	0,000	0	0	0	0	0	0,292	0,198	0,000	0,094	0,000	-
3	6	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. 9 Января, 131	2,500	2,500	1,550	0,00 0	0,95 0	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,550	1,550	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	01.09.2022 г. передана по договору аренды №1 в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть "		
3	7	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, пер, Здоровья, 88а	0,280	0,280	0,130	0,00 0	0,15 0	0,00 0	0,394	0,394	0,137	0,000	0,257	0,000	0,385	0,131	0,000	0,253	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,009	0,006	0,000	0,004	0,000	-		
3	8	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Республиканская, 74а	3,790	3,790	3,000	0,00 0	0,79 0	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	3,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	01.09.2022 г. передана по договору аренды №1 в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть "		
3	9	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	2,630	2,630	1,770	0,00 0	0,86 0	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,00 0	0,000	0,000	0,00 0	0,000	0,00 0	0,000	0,00 0	0,00 0	0,00 0	0	0	0	0	0	0,010	0,010	0,00 0	0,00 0	0,00 0	01.09.2022 г. передана по договору аренды №1 в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть "			
3	10	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Независимости, 55/1	4,599	4,599	2,520	0,00 0	2,07 9	0,00 0	4,393	4,393	3,620	0,00 0	0,773	0,00 0	4,168	3,544	0,00 0	0,624	0,00 0	0,000	0,000	0,00 0	0,00 0	0,00 0	0	0	0	0	0	0,226	0,076	0,00 0	0,14 9	0,00 0	-
		Итого по ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"		55,775	55,775	37,304	0,000	18,471	0,000	40,3494	40,34944	27,72727	0,000	12,622	0,000	38,949	27,535	0,000	11,413	0,000	4,599	3,706	0,000	0,892	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,362	1,046	0,000	0,316	0,000	-	
34	1	ПАО «Ил» - ВАСО	Промкотельная ул. Циолковского, 27	184,056	184,056	76,282	97,040	10,734	0,000	184,056	184,056	76,282	97,040	10,734	0,000	27,274	16,784	0,000	10,490	0,000	0,925	0,681	0,000	0,244	0,000	154,560	57,520	97,040	0,000	0,000	1,297	1,297	0,000	0,000	0,000	-
				57,44 8	17,82 8	14,397	0,000	3,431	39,620	57,448	17,828	14,397	0,000	3,431	39,620	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	57,448	14,397	0,000	3,431	39,620	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
		Итого по ПАО «Ил» - ВАСО		241,504	201,884	90,679	97,040	14,165	39,620	241,504	201,884	90,679	97,040	14,165	39,620	27,274	16,784	0,000	10,490	0,000	0,925	0,681	0,000	0,244	0,000	212,008	71,917	97,040	3,431	39,620	1,297	1,297	0,000	0,000	0,000	-
30	1	АО КБХА	Котельная ул. Ворошилова, 22	109,650	109,650	78,620	24,850	6,180	0,000	109,650	109,650	78,620	24,850	6,180	0,000	54,360	48,560	0,000	5,800	0,000	6,010	5,630	0,000	0,380	0,000	43,050	18,200	24,850	0,000	0,000	6,230	6,230	0,000	0,000	0,000	-
		Итого по АО "КБХА"		109,650	109,650	78,620	24,850	6,180	0,000	109,650	109,650	78,620	24,850	6,180	0,000	54,360	48,560	0,000	5,800	0,000	6,010	5,630	0,000	0,380	0,000	43,050	18,200	24,850	0,000	0,000	6,230	6,230	0,000	0,000	0,000	-
4	1	ООО "Святогор"	Котельная, ул. Минская, 16 (ул. Урывского, 8)	24,800	24,800	23,930	0,000	0,870	0,000	23,720	23,720	22,850	0,000	0,870	0,000	21,420	20,55	0,000	0,87	0,000	1,810	1,81	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0,490	0,49	0,000	0,000	0,000	Нагрузка скорректирована ТСО	
		Итого по ООО "Святогор"		24,800	24,800	23,930	0,000	0,870	0,000	23,720	23,720	22,850	0,000	0,870	0,000	21,420	20,550	0,000	0,870	0,000	1,810	1,810	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,490	0,490	0,000	0,000	0,000	-	
31	1	ООО "Жилищник"	Котельная, ул. Димитрова, 134	9,009	9,009	5,129	0,000	3,880	0,000	9,009	9,009	5,129	0,000	3,880	0,000	5,501	1,679	0,000	3,821	0,000	0,094	0,035	0,000	0,059	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,415	3,415	0,000	0,000	0,000	-	
		Итого по ООО "Жилищник"		9,009	9,009	5,129	0,000	3,880	0,000	9,009	9,009	5,129	0,000	3,880	0,000	5,501	1,679	0,000	3,821	0,000	0,094	0,035	0,000	0,059	0,000	0,000	0,000	0,000	3,415	3,415	0,000	0,000	0,000	-		

№ ЕТ О	№ п п	Наименование организации	Наименование котельной	2021 г.						2022 г.						2022 г.																						Примечание
				Суммарно						Суммарно						Жилья					ОД					Промплощадка					Прочие потребители							
				Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология			
Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
6	1	ООО "Энерговид"	Котельная, ул. Планетная, 26	14,450	14,450	11,430	0,000	3,020	0,000	14,460	14,460	10,830	0,610	3,020	0,000	10,480	8,130	0,000	2,350	0,000	1,910	0,720	0,610	0,580	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,070	1,980	0,000	0,090	0,000	-			
		Итого по ООО "Энерговид"		14,450	14,450	11,430	0,000	3,020	0,000	14,460	14,460	10,830	0,610	3,020	0,000	10,480	8,130	0,000	2,350	0,000	1,910	0,720	0,610	0,580	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,070	1,980	0,000	0,090	0,000	-			
17	1	ООО «Воронежская керамика»	Котельная ул. Конструкторов, 31	14,750	14,750	12,200	0,000	2,550	0,000	10,140	10,140	8,410	0,000	1,730	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,600	8,000	0,000	1,600	0,000	0,540	0,410	0,000	0,130	0,000				
		Итого по ООО «Воронежская керамика»		14,750	14,750	12,200	0,000	2,550	0,000	10,140	10,140	8,410	0,000	1,730	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,600	8,000	0,000	1,600	0,000	0,540	0,410	0,000	0,130	0,000	-			
36	1	ЗАО "ВКСМ"	Котельная, ул. Тихий Дон, 57	11,254	1,407	1,24	0	0,167	9,847	11,254	1,407	1,24	0	0,167	9,847	0,217	0,152	0,000	0,065	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,996	1,047	0,000	0,102	9,847	0,040	0,040	0,000	0,000	0,000	-		
		Итого по ЗАО "ВКСМ"		11,254	1,407	1,24	0,000	0,167	9,847	11,254	1,407	1,24	0,000	0,167	9,847	0,217	0,152	0,000	0,065	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,996	1,047	0,000	0,102	9,847	0,040	0,040	0,000	0,000	0,000	-			
7	1	Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонремаш"	Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1	25,770	22,370	19,570	1,800	1,000	3,400	27,070	25,270	20,470	1,900	1,100	3,600	2,680	2,680	0,000	0,000	0,000	0,920	0,920	0,000	0,000	0,000	1,800	0,000	0,000	0,000	1,800	21,670	16,870	1,900	1,100	1,800	Технология прочие потребители-горячая вода, технология промплощадка -пар		
		Итого по АО "Вагонремаш"		25,770	22,370	19,570	1,800	1,000	3,400	27,070	25,270	20,470	1,900	1,100	3,600	2,680	2,680	0,000	0,000	0,000	0,920	0,920	0,000	0,000	0,000	1,800	0,000	0,000	0,000	1,800	21,670	16,870	1,900	1,100	1,800	-		
8	1	ОАО "Электросигнал"	Котельная, ул. Электросигнальная, 1	36,771	36,771	24,856	11,915	0,000	0,000	36,771	36,771	24,856	11,915	0,000	0,000	7,842	7,842	0,000	0,000	0,000	0,129	0,129	0,000	0,000	0,000	19,508	7,593	11,915	0,000	0,000	9,292	9,292	0,000	0,000	0,000	-		
		Итого по ОАО "Электросигнал"		36,771	36,771	24,856	11,915	0,000	0,000	36,771	36,771	24,856	11,915	0,000	0,000	7,842	7,842	0,000	0,000	0,000	0,129	0,129	0,000	0,000	0,000	19,508	7,593	11,915	0,000	0,000	9,292	9,292	0,000	0,000	0,000	-		
38	1	ООО "Теплокомснаб"	Котельная, ул. Димитрова, 157	2,150	2,150	1,720	0,000	0,430	0,000	2,150	2,150	1,720	0,000	0,430	0,000	2,150	1,720	0,000	0,430	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-			
		Итого по ООО "Теплокомснаб"		2,150	2,150	1,720	0,000	0,430	0,000	2,150	2,150	1,720	0,000	0,430	0,000	2,150	1,720	0,000	0,430	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-			
9	1	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 25 Января, 34б	3,240	3,240	1,680	0,000	1,560	0,000	3,240	3,240	1,680	0,000	1,560	0,000	3,240	1,680	0,000	1,560	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-			
9	2	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Алексеевского, 27	0,540	0,540	0,350	0,000	0,190	0,000	0,540	0,540	0,350	0,000	0,190	0,000	0,540	0,350	0,000	0,190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-			
9	3	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 6а	3,890	3,890	2,020	0,000	1,870	0,000	3,890	3,890	2,020	0,000	1,870	0,000	3,890	2,020	0,000	1,870	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-			
9	4	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223	1,090	1,090	0,560	0,000	0,530	0,000	1,090	1,090	0,560	0,000	0,530	0,000	1,090	0,560	0,000	0,530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-			
9	5	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Рабочий проспект, 40	0,860	0,860	0,440	0,000	0,420	0,000	0,860	0,860	0,440	0,000	0,420	0,000	0,860	0,440	0,000	0,420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-			
9	6	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Лесная поляна-3, д. 4	0,756	0,756	0,323	0,000	0,433	0,000	0,756	0,756	0,323	0,000	0,433	0,000	0,756	0,323	0,000	0,433	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-			
9	7	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Космонавтов, 2е	0,600	0,600	0,370	0,000	0,230	0,000	0,600	0,600	0,370	0,000	0,230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,600	0,370	0,000	0,230	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-		
9	8	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 8а	2,100	2,100	1,170	0,000	0,930	0,000	2,100	2,100	1,170	0,000	0,930	0,000	2,100	1,170	0,000	0,930	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-			
9	9	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Березовая роща, 24/1	3,410	3,410	1,780	0,000	1,630	0,000	3,410	3,410	1,780	0,000	1,630	0,000	3,410	1,780	0,000	1,630	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-			
9	10	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная 6б	3,210	3,210	1,750	0,000	1,460	0,000	3,210	3,210	1,750	0,000	1,460	0,000	3,210	1,750	0,000	1,460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-			
9	11	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 26ш	14,190	14,190	9,640	0,000	4,550	0,000	14,190	14,190	9,640	0,000	4,550	0,000	14,190	9,640	0,000	4,550	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-			

№ ЕТО	№ п п	Наименование организации	Наименование котельной	2021 г.						2022 г.						2022 г.																				Примечание	
				Суммарно						Суммарно						Жилья					ОД					Промплощадка					Прочие потребители						
				Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология		
Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
9	12	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Пирогова, 41	2,550	2,550	1,370	0,000	1,180	0,000	2,550	2,550	1,370	0,000	1,180	0,000	2,550	1,370	0,000	1,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-		
9	13	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Советская, 53б	1,560	1,560	0,770	0,000	0,790	0,000	1,560	1,560	0,770	0,000	0,790	0,000	1,560	0,770	0,000	0,790	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-		
9	14	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Революции 1905г, 80б	3,410	3,410	1,600	0,000	1,810	0,000	3,410	3,410	1,600	0,000	1,810	0,000	3,410	1,600	0,000	1,810	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-		
9	15	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Берег реки Дон, 29в	2,370	2,370	1,290	0,000	1,080	0,000	2,370	2,370	1,290	0,000	1,080	0,000	2,370	1,290	0,000	1,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-		
9	16	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Московский проспект, 175	2,310	2,310	1,340	0,000	0,970	0,000	2,310	2,310	1,340	0,000	0,970	0,000	2,310	1,340	0,000	0,970	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-		
9	17	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Волгоградская, 43	2,450	2,450	1,270	0,000	1,180	0,000	2,450	2,450	1,270	0,000	1,180	0,000	2,450	1,270	0,000	1,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-		
9	18	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Степана Разина, 41	0,290	0,290	0,210	0,000	0,080	0,000	0,290	0,290	0,210	0,000	0,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,290	0,210	0,000	0,080	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-		
9	19	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Артамонова, 22в	1,500	1,500	0,760	0,000	0,740	0,000	1,500	1,500	0,760	0,000	0,740	0,000	1,500	0,760	0,000	0,740	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-		
9	20	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Шишкова, 142/5	2,740	2,740	2,100	0,000	0,640	0,000	2,740	2,740	2,100	0,000	0,640	0,000	2,740	2,100	0,000	0,640	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-		
9	21	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Ломоносова, 114/36	2,270	2,270	1,230	0,000	1,040	0,000	2,270	2,270	1,230	0,000	1,040	0,000	2,270	1,230	0,000	1,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-		
9	22	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Кирова, 6	2,040	2,040	1,880	0,000	0,160	0,000	2,040	2,040	1,880	0,000	0,160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,040	1,880	0,000	0,160	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-		
9	23	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Московский пр-т, 90/1	3,720	3,720	2,340	0,000	1,380	0,000	3,720	3,720	2,340	0,000	1,380	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,720	2,340	0,000	1,380	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	
9	24	ООО "Теплосбыт"	Котельная Проспект Революции, 38	5,650	5,650	5,650	0,000	0,000	0,000	5,650	5,650	5,650	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,650	5,650	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	
		Итого по ООО "Теплосбыт"		66,746	66,746	41,893	0,000	24,853	0,000	66,746	66,746	41,893	0,000	24,853	0,000	54,446	31,443	0,000	23,003	0,000	12,300	10,450	0,000	1,850	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
		Итого по ИП Евсеев Антон Александрович		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-		
12	1	ООО «Теплодар»	Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	12,832	12,832	9,514	0,000	3,318	0,000	12,832	12,832	9,514	0,000	3,318	0,000	12,375	9,057	0,000	3,318	0,000	0,042	0,042	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,415	0,415	0,000	0,000	0,000	-
		Итого по ООО «Теплодар»		12,832	12,832	9,514	0,000	3,318	0,000	12,832	12,832	9,514	0,000	3,318	0,000	12,375	9,057	0,000	3,318	0,000	0,042	0,042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,415	0,415	0,000	0,000	0,000	-	
13	1	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Миронова, 39	3,588	3,588	3,145	0,000	0,443	0,000	3,590	3,590	3,150	0,000	0,440	0,000	3,540	3,100	0,000	0,440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,050	0,050	0,000	0,000	0,000	-		
13	2	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Зеленко, 22к	1,357	1,357	0,733	0,000	0,624	0,000	1,350	1,350	0,730	0,000	0,620	0,000	1,060	0,480	0,000	0,580	0,000	0,290	0,250	0,000	0,040	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
13	3	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Тютчева, 95к	4,921	4,921	2,721	0,000	2,200	0,000	4,920	4,920	2,720	0,000	2,200	0,000	4,730	2,530	0,000	2,200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,190	0,190	0,000	0,000	0,000	-		
13	4	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Витрука, 15	0,881	0,881	0,873	0,000	0,008	0,000	0,880	0,880	0,870	0,000	0,010	0,000	0,880	0,870	0,000	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
13	5	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Помяловского, 40	0,194	0,194	0,170	0,000	0,024	0,000	0,190	0,190	0,170	0,000	0,020	0,000	0,190	0,170	0,000	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
13	6	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сельская, 2к	16,500	16,500	12,580	0,000	3,920	0,000	16,500	16,500	12,580	0,000	3,920	0,000	15,530	11,960	0,000	3,570	0,000	0,970	0,620	0,000	0,350	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
13	7	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, Ленинский	1,080	1,080	0,330	0,000	0,750	0,000	1,080	1,080	0,330	0,000	0,750	0,000	1,080	0,330	0,000	0,750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		

№ Е Т О	№ п п	Наименование организации	Наименование котельной	2021 г.						2022 г.						2022 г.																					Примечание
				Суммарно						Суммарно						Жилья					ОД					Промплощадка					Прочие потребители						
				Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология		
Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч		
			проспект, 221																																		
13	8	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Рокоссовского, 45	0,420	0,420	0,420	0,000	0,000	0,000	0,420	0,420	0,420	0,000	0,000	0,000	0,420	0,420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
13	9	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82	0,280	0,280	0,270	0,010	0,000	0,000	0,280	0,280	0,270	0,010	0,000	0,000	0,280	0,270	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
		Итого по ООО "ТеплоЭконом"		29,221	29,221	21,242	0,010	7,969	0,000	29,210	29,210	21,240	0,010	7,960	0,000	27,710	20,130	0,010	7,570	0,000	1,260	0,870	0,000	0,390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,240	0,240	0,000	0,000	0,000	-			
27	1	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а	5,581	5,581	4,783	0,000	0,798	0,000	5,581	5,581	4,783	0,000	0,798	0,000	4,864	4,157	0,000	0,707	0,000	0,717	0,626	0,000	0,091	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
27	2	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к	6,651	6,651	5,075	0,000	1,576	0,000	6,651	6,651	5,075	0,000	1,576	0,000	5,186	4,340	0,000	0,846	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	1,465	0,735	0,000	0,730	0,000	-		
27	3	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Московский проспек, 147к (БМК)	2,133	2,133	1,876	0,000	0,257	0,000	2,133	2,133	1,876	0,000	0,257	0,000	2,133	1,876	0,000	0,257	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
27	4	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, пер. Здоровья, 86а	1,078	1,078	0,855	0,000	0,223	0,000	1,078	1,078	0,855	0,000	0,223	0,000	1,078	0,855	0,000	0,223	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
		Итого по ООО "К.И.Т.-Энерго"		15,443	15,443	12,589	0,000	2,854	0,000	15,443	15,443	12,589	0,000	2,854	0,000	13,261	11,228	0,000	2,033	0,000	0,717	0,626	0,000	0,091	0,000	0,000	0,000	0,000	1,465	0,735	0,000	0,730	0,000	-			
44	1	ООО "К.И.Т.-Энерго2"	Котельна ул. Академика Конопатова, строение 11к	14,868	14,868	9,060	0,700	5,108	0,000	16,001	16,001	9,740	0,700	5,561	0,000	14,629	9,240	0,000	5,389	0,000	1,372	0,500	0,700	0,172	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
		Итого по ООО "К.И.Т.-Энерго2"		14,868	14,868	9,060	0,700	5,108	0,000	16,001	16,001	9,740	0,700	5,561	0,000	14,629	9,240	0,000	5,389	0,000	1,372	0,500	0,700	0,172	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
14	1	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №1, ул. Фридриха Энгельса, 5а	1,871	1,871	1,109	0,000	0,762	0,000	1,871	1,871	1,109	0,000	0,762	0,000	1,8710	1,1090	0,000	0,762	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
14	2	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №2, ул. Березовая Роща, 54/1	0,939	0,939	0,436	0,000	0,503	0,000	0,939	0,939	0,436	0,000	0,503	0,000	0,9390	0,4360	0,000	0,503	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
14	3	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №3, ул. Березовая Роща, 54/2	0,939	0,939	0,436	0,000	0,503	0,000	0,939	0,939	0,436	0,000	0,503	0,000	0,9390	0,4360	0,000	0,503	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
14	4	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №4, ул. Шишкова, 144в	5,129	5,129	3,084	0,000	2,045	0,000	5,129	5,129	3,084	0,000	2,045	0,000	5,129	3,084	0,000	2,045	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
14	5	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №5, ул. Шишкова, 142	2,049	2,049	1,697	0,000	0,352	0,000	2,049	2,049	1,697	0,000	0,352	0,000	2,049	1,697	0,000	0,352	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
14	6	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №6, ул. Шишкова, 146в	5,129	5,129	3,084	0,000	2,045	0,000	5,129	5,129	3,084	0,000	2,045	0,000	5,129	3,084	0,000	2,045	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
14	7	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №7, ул. Шишкова, 144	2,960	2,960	1,697	0,000	1,263	0,000	2,960	2,960	1,697	0,000	1,263	0,000	2,960	1,6970	0,000	1,263	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
14	8	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №8, ул. Шишкова, 146	2,665	2,665	1,407	0,000	1,258	0,000	2,665	2,665	1,407	0,000	1,258	0,000	2,665	1,407	0,000	1,258	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
14	9	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №9, ул. 9 Января, 54в	0,852	0,852	0,852	0,000	0,000	0,000	0,852	0,852	0,852	0,000	0,000	0,000	0,852	0,852	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
14	10	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №10, пер. Здоровья, 90/2	0,471	0,471	0,260	0,000	0,211	0,000	0,471	0,471	0,260	0,000	0,211	0,000	0,471	0,260	0,000	0,211	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
14	11	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №11 ул. Мордасовой, 96	0,840	0,840	0,428	0,000	0,412	0,000	0,840	0,840	0,428	0,000	0,412	0,000	0,840	0,428	0,000	0,412	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
14	12	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №12, ул. Ломоносова, 78	1,100	1,100	0,572	0,000	0,528	0,000	1,100	1,100	0,572	0,000	0,528	0,000	1,100	0,572	0,000	0,528	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
14	13	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №13, ул. Олеко Дундича, 19	0,430	0,430	0,245	0,000	0,185	0,000	0,430	0,430	0,245	0,000	0,185	0,000	0,430	0,245	0,000	0,185	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		

№ ЕТО	№ п п	Наименование организации	Наименование котельной	2021 г.						2022 г.						2022 г.																				Примечание
				Суммарно						Суммарно						Жилья					ОД					Промплощадка					Прочие потребители					
				Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	
Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
		Итого по ООО "Тепло-Сервис"		25,374	25,374	15,308	0,000	10,067	0,000	25,374	25,374	15,308	0,000	10,067	0,000	25,374	15,308	0,000	10,067	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
37	1	ООО «Петровские бани»	Котельная, ул. Моисеева, 9б	2,750	2,750	1,750	0,000	1,000	0,000	2,750	2,750	1,750	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,750	1,750	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
		Итого по ООО «Петровские бани»		2,750	2,750	1,750	0,000	1,000	0,000	2,750	2,750	1,750	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,750	1,750	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
15	1	ООО «Тепло»	Котельная, Жилой массив Лесная поляна-3, 15к	2,322	2,322	2,322	0,000	0,000	0,000	2,322	2,322	2,322	0,000	0,000	0,000	2,3220	2,322	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
		Итого по ООО «Тепло»		2,322	2,322	2,322	0,000	0,000	0,000	2,322	2,322	2,322	0,000	0,000	0,000	2,322	2,322	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
16	1	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31с	7,850	7,850	5,887	0,000	1,963	0,000	7,850	7,850	5,887	0,000	1,963	0,000	7,850	5,887	0,000	1,963	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
16	2	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31к	2,370	2,370	1,778	0,000	0,593	0,000	2,370	2,370	1,778	0,000	0,593	0,000	2,370	1,778	0,000	0,593	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
		Итого по ООО «Теплопрофи»		10,220	10,220	7,665	0,000	2,555	0,000	10,220	10,220	7,665	0,000	2,555	0,000	10,220	7,665	0,000	2,555	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
18	1	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 170	0,200	0,200	0,160	0,000	0,040	0,000	0,200	0,200	0,160	0,000	0,040	0,000	0,200	0,160	0,000	0,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
18	2	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 304а	0,550	0,550	0,460	0,000	0,090	0,000	0,550	0,550	0,460	0,000	0,090	0,000	0,550	0,460	0,000	0,090	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
18	3	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/1	1,187	1,187	0,940	0,000	0,247	0,000	1,187	1,187	0,940	0,000	0,247	0,000	1,050	0,810	0,000	0,240	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,137	0,130	0,000	0,007	0,000	-		
18	4	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/2 (поз. 11)	0,690	0,690	0,570	0,000	0,120	0,000	0,690	0,690	0,570	0,000	0,120	0,000	0,690	0,570	0,000	0,120	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
18	5	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 22е	0,370	0,370	0,310	0,000	0,060	0,000	0,370	0,370	0,310	0,000	0,060	0,000	0,370	0,310	0,000	0,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
18	6	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 34к	4,854	4,854	3,889	0,000	0,965	0,000	4,854	4,854	3,889	0,000	0,965	0,000	4,093	3,140	0,000	0,953	0,000	0,121	0,109	0,000	0,012	0,000	0	0	0	0	0	0,640	0,640	0,000	0,000	0,000	-
18	7	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 170/8 (мкр. А1)	2,210	2,210	1,720	0,000	0,490	0,000	2,210	2,210	1,720	0,000	0,490	0,000	1,750	1,310	0,000	0,440	0,000	0,460	0,410	0,000	0,050	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
18	8	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Семилукская, 16/2	0,850	0,850	0,630	0,000	0,220	0,000	0,850	0,850	0,630	0,000	0,220	0,000	0,850	0,630	0,000	0,220	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
18	9	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 120	1,120	1,120	0,870	0,000	0,250	0,000	1,120	1,120	0,870	0,000	0,250	0,000	1,060	0,810	0,000	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,060	0,060	0,000	0,000	0,000	-		
18	10	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 122	1,010	1,010	0,700	0,000	0,310	0,000	1,010	1,010	0,700	0,000	0,310	0,000	1,010	0,700	0,000	0,310	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
18	11	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 124	1,000	1,000	0,710	0,000	0,290	0,000	1,000	1,000	0,710	0,000	0,290	0,000	1,000	0,710	0,000	0,290	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
18	12	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 126	0,970	0,970	0,690	0,000	0,280	0,000	0,970	0,970	0,690	0,000	0,280	0,000	0,970	0,690	0,000	0,280	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
18	13	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 128	0,980	0,980	0,700	0,000	0,280	0,000	0,980	0,980	0,700	0,000	0,280	0,000	0,980	0,700	0,000	0,280	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
18	14	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 1к	0,640	0,640	0,520	0,000	0,120	0,000	0,640	0,640	0,520	0,000	0,120	0,000	0,640	0,520	0,000	0,120	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
18	15	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 9к	0,640	0,640	0,520	0,000	0,120	0,000	0,640	0,640	0,520	0,000	0,120	0,000	0,640	0,520	0,000	0,120	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-		
18	16	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Беговая, 61	0,047	0,047	0,038	0,000	0,009	0,000	0,047	0,047	0,038	0,000	0,009	0,000	0,047	0,038	0,000	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,00						

№ ЕТ О	№ п п	Наименование организации	Наименование котельной	2021 г.						2022 г.						2022 г.																				Примечание
				Суммарно						Суммарно						Жилья					ОД					Промплощадка					Прочие потребители					
				Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	
Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч			
18	18	ООО «СбытСервис»	Котельная ул. Ключникова,6к	0,420	0,420	0,350	0,000	0,070	0,000	0,420	0,420	0,350	0,000	0,070	0,000	0,420	0,350	0,000	0,070	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
		Итого по ООО «СбытСервис»		18,975	18,975	14,807	0,000	4,168	0,000	18,975	18,975	14,807	0,000	4,168	0,000	17,340	13,248	0,000	4,092	0,000	0,581	0,519	0,000	0,062	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,054	1,040	0,000	0,014	0,000	-	
19	1	ООО «Спецподряд»	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	23,835	23,835	14,461	1,266	8,108	0,000	23,835	23,835	15,727	0,000	8,108	0,000	21,393	13,973	0,000	7,420	0,000	2,442	1,754	0,000	0,688	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
		Итого по ООО «Спецподряд»		23,835	23,835	14,461	1,266	8,108	0,000	23,835	23,835	15,727	0,000	8,108	0,000	21,393	13,973	0,000	7,420	0,000	2,442	1,754	0,000	0,688	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
20	1	ООО «АКОН-Энерго»	Котельная, переулок Газовый, 34б	8,223	8,223	4,242	0,000	3,981	0,000	8,134	8,134	8,134	0,000	0,000	0,000	8,050	8,050	0,000	0,000	0,000	0,042	0,042	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,042	0,042	0,000	0,000	0,000	-
		Итого по ООО «Акон-Энерго»		8,223	8,223	4,242	0,000	3,981	0,000	8,134	8,134	8,134	0,000	0,000	0,000	8,050	8,050	0,000	0,000	0,000	0,042	0,042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,042	0,042	0,000	0,000	0,000	-	
21	1	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	3,574	3,025	1,778	0,623	0,624	0,549	3,574	3,025	1,778	0,623	0,624	0,549	0,105	0,105	0,000	0,000	0,000	2,859	1,612	0,623	0,623	0,000	0,604	0,055	0,000	0,001	0,549	0,006	0,006	0,000	0,000	0,000	-
		Итого по ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО		3,574	3,025	1,778	0,623	0,624	0,549	3,574	3,025	1,778	0,623	0,624	0,549	0,105	0,105	0,000	0,000	0,000	2,859	1,612	0,623	0,623	0,000	0,604	0,055	0,000	0,001	0,549	0,006	0,006	0,000	0,000	0,000	-
32	1	ФГБОУ ВО «ВГУИТ»	Котельная, проспект Революции, 19	4,440	4,440	4,440	0,000	0,000	0,000	4,440	4,440	4,440	0,000	0,000	0,000	0,700	0,700	0,000	0,000	0,000	0,040	0,040	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	3,700	3,700	0,000	0,000	0,000	-
		Итого по ФГБОУ ВО «ВГУИТ»		4,440	4,440	4,440	0,000	0,000	0,000	4,440	4,440	4,440	0,000	0,000	0,000	0,700	0,700	0,000	0,000	0,000	0,040	0,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,700	3,700	0,000	0,000	0,000	-	
22	1	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №1, ул. Университетская, 1	2,863	2,863	2,414	0,039	0,410	0,000	2,863	2,863	2,414	0,039	0,410	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,8630	2,414	0,039	0,41	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
22	2	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10	2,083	2,083	1,503	0,000	0,580	0,000	2,083	2,083	1,503	0,000	0,580	0,000	2,083	1,503	0,000	0,580	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
		Итого по ФГБОУ ВО «ВГУ»		4,946	4,946	3,917	0,039	0,990	0,000	4,946	4,946	3,917	0,039	0,990	0,000	2,083	1,503	0,000	0,580	0,000	2,863	2,414	0,039	0,410	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
23	1	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Котельная, ул. Смоленская, 33	0,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,300	0,300	0,000	0,000	0,000	0,200	0,200	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
		Итого по ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ		0,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,300	0,300	0,000	0,000	0,000	0,200	0,200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
24	1	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Студенческая, 10к	17,700	16,120	3,570	6,630	5,920	1,580	17,700	16,120	3,570	6,630	5,920	1,580	8,125	1,920	3,239	2,966	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,575	1,650	3,391	2,954	1,580	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Технология (горячая вода)	
24	2	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Транспортная, 51к	1,150	1,150	0,890	0,000	0,260	0,000	1,150	1,150	0,890	0,000	0,260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,150	0,890	0,000	0,260	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
		Итого по ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России		18,850	17,270	4,460	6,630	6,180	1,580	18,850	17,270	4,460	6,630	6,180	1,580	8,125	1,920	3,239	2,966	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,725	2,540	3,391	3,214	1,580	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
25	1	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, переулок Здоровья, 2	5,200	5,200	4,000	0,000	1,200	0,000	5,200	5,200	4,000	0,000	1,200	0,000	2,000	1,400	0,000	0,600	0,000	3,200	2,600	0,000	0,600	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
25	2	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 2	1,000	1,000	0,900	0,000	0,100	0,000	1,000	1,000	0,900	0,000	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,900	0,000	0,100	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
25	3	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 18	1,400	1,400	1,300	0,000	0,100	0,000	1,400	1,400	1,300	0,000	0,100	0,000	0,200	0,150	0,000	0,050	0,000	1,200	1,150	0,000	0,050	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
25	4	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Еремеева, 5	1,100	1,100	1,070	0,000	0,030	0,000	1,100	1,100	1,070	0,000	0,030	0,000	0,300	0,270	0,000	0,030	0,000	0,800	0,800	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-

№ ЕТ О	№ п п	Наименование организации	Наименование котельной	2021 г.						2022 г.						2022 г.																				Примечание
				Суммарно						Суммарно						Жилья					ОД					Промплощадка					Прочие потребители					
				Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	
Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
25	6	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Кольцовская, 13	1,400	1,400	1,350	0,000	0,050	0,000	1,400	1,400	1,350	0,000	0,050	0,000	0,400	0,350	0,000	0,050	0,000	1,000	1,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
25	6	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Транспортная, 1	0,300	0,300	0,300	0,000	0,000	0,000	0,300	0,300	0,300	0,000	0,000	0,000	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0,290	0,290	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
		Итого по ВТУ Юго- Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»		10,400	10,400	8,920	0,000	1,480	0,000	10,400	10,400	8,920	0,000	1,480	0,000	2,910	2,180	0,000	0,730	0,000	7,490	6,740	0,000	0,750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
26	1	ООО "Жилстройсервис"	Котельная, пер. Детский, 24	2,400	2,400	1,800	0,000	0,600	0,000	1,400	1,400	1,000	0,000	0,400	0,000	1,400	1,000	0,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
26	2	ООО "Жилстройсервис"	Котельная, ул. Миронова, 43к	3,800	3,800	2,800	0,000	1,000	0,000	2,400	2,400	1,800	0,000	0,600	0,000	2,400	1,800	0,000	0,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
		Итого по ООО "Жилстройсервис"		23,835	23,835	14,461	1,266	8,108	0,000	3,800	3,800	2,800	0,000	1,000	0,000	3,800	2,800	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
28	1	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Ильющина, 13к	5,420	5,420	5,420	0,000	0,000	0,000	5,420	5,420	5,420	0,000	0,000	0,000	4,770	4,770	0,000	0,000	0,000	0,650	0,650	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
28	2	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, Московский проспект, 197/1	14,360	14,360	14,360	0,000	0,000	0,000	14,360	14,360	14,360	0,000	0,000	0,000	14,160	14,160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,200	0,200	0,000	0,000	0,000	-	
28	3	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к	10,080	10,080	10,080	0,000	0,000	0,000	10,080	10,080	10,080	0,000	0,000	0,000	8,560	8,560	0,000	0,000	0,000	1,120	1,120	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,400	0,400	0,000	0,000	0,000	-
28	4	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, пер. Загорский, 12к	-	-	-	-	-	-	1,560	1,560	1,560	0,000	0,000	0,000	1,560	1,560	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Новая система теплоснабжения, сформирована в 2022г.		
		Итого по ООО "Выбор - Инжиниринг"		29,860	29,860	29,860	0,000	0,000	0,000	31,420	31,420	31,420	0,000	0,000	0,000	29,050	29,050	0,000	0,000	0,000	1,770	1,770	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,600	0,600	0,000	0,000	0,000	-	
35	1	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Ипподромная, 68/2	0,602	0,602	0,480	0,053	0,069	0,000	0,602	0,602	0,480	0,053	0,069	0,000	0,602	0,48	0,053	0,069	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
35	2	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Независимости, 55/7	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Договорная нагрузка потребителей не установлена. Отпуск тепловой энергии производится по фактическим показаниям приборов учета	
35	3	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Независимости, 55/8	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Договорная нагрузка потребителей не установлена. Отпуск тепловой энергии производится по фактическим показаниям приборов учета	
35	4	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Калинина, 13	0,524	0,524	0,261	0,000	0,263	0,000	0,524	0,524	0,261	0,000	0,263	0,000	0,524	0,261	0	0,263	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
		Итого по ООО "Теплоснаб"		1,126	1,126	0,741	0,053	0,332	0,000	1,126	1,126	0,741	0,053	0,332	0,000	1,126	0,741	0,053	0,332	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
39	1	ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	Котельная, ул. Ломоносова, 114/к	4,620	4,620	3,440	0,000	1,180	0,000	4,620	4,620	3,440	0,000	1,180	0,000	4,620	3,440	0,000	1,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	

№ ЕТ О	№ п п	Наименование организации	Наименование котельной	2021 г.						2022 г.						2022 г.																				Примечание
				Суммарно						Суммарно						Жилья					ОД					Промплощадка					Прочие потребители					
				Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	
Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч		
		Итого по ТСЖ ЖК "Ломоносовский"		4,620	4,620	3,440	0,000	1,180	0,000	4,620	4,620	3,440	0,000	1,180	0,000	4,620	3,440	0,000	1,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
41	1	ООО "Вест1"	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	1,310	1,310	1,310	0,000	0,000	0,000	1,310	1,310	1,310	0,000	0,000	0,000	1,310	1,310	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
		Итого по ООО УК "Дворик" ООО "Вест1"		1,310	1,310	1,310	0,000	0,000	0,000	1,310	1,310	1,310	0,000	0,000	0,000	1,310	1,310	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
40	1	ООО "Две столицы"	Котельная, Кривошеина ул. 13/13к	7,640	7,640	7,280	0,000	0,360	0,000	7,640	7,640	7,280	0,000	0,360	0,000	7,640	7,280	0,000	0,360	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
		Итого по ООО "Две столицы"		7,640	7,640	7,280	0,000	0,360	0,000	7,640	7,640	7,280	0,000	0,360	0,000	7,640	7,280	0,000	0,360	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
29	1	ООО "Ипподромное"	Котельная, ул. Е. Зеленко, 6а;	0,330	0,330	0,330	0,000	0,000	0,000	0,330	0,330	0,330	0,000	0,000	0,000	0,330	0,330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
		Итого по ООО "Ипподромное"		0,330	0,330	0,330	0,000	0,000	0,000	0,330	0,330	0,330	0,000	0,000	0,000	0,330	0,330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
42	1	ООО «Клинический санаторий им. Горького»	Котельная санатория имени Горького, ул. Дарвина	4,066	4,066	2,193	0,000	1,873	0,000	4,066	4,066	2,193	0,000	1,873	0,000	2,711	1,462	0,000	1,249	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	1,355	0,731	0,000	0,624	0,000	-	
		Итого ООО «Клинический санаторий им. Горького»		4,066	4,066	2,193	0,000	1,873	0,000	4,066	4,066	2,193	0,000	1,873	0,000	2,711	1,462	0,000	1,249	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,355	0,731	0,000	0,624	0,000	-	
43	1	ООО "ЭлектронЭнерго"	Котельная, ул. Остужева, 23	43,476	43,476	26,460	0,000	17,016	0,000	43,480	43,480	26,460	0,000	17,020	0,000	34,260	17,760	0,000	16,500	0,000	4,460	3,940	0,000	0,520	0,000	0	0	0	0	0	4,760	4,760	0,000	0,000	0,000	
		Итого ООО "ЭлектронЭнерго"		43,476	43,476	26,460	0,000	17,016	0,000	43,480	43,480	26,460	0,000	17,020	0,000	34,260	17,760	0,000	16,500	0,000	4,460	3,940	0,000	0,520	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,760	4,760	0,000	0,000	0,000	-	
45	1	ООО "Инвестиционно- Строительная Компания"	Котельная, ул. Пирогова, 72а	0,900	0,900	0,790	0,000	0,110	0,000	0,900	0,900	0,790	0,000	0,110	0,000	0,900	0,790	0,000	0,110	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
		Итого по ООО "Инвестиционно- Строительная Компания"		0,900	0,900	0,790	0,000	0,110	0,000	0,900	0,900	0,790	0,000	0,110	0,000	0,900	0,790	0,000	0,110	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
46	1	ООО "Теплодом"	Котельная, ул. Ржевская, 11	4,200	4,200	4,200	0,000	0,000	0,000	4,200	4,200	4,200	0,000	0,000	0,000	3,746	3,746	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,454	0,454	0,000	0,000	0,000	-	
		Итого ООО "Теплодом"		4,200	4,200	4,200	0,000	0,000	0,000	4,200	4,200	4,200	0,000	0,000	0,000	3,746	3,746	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,454	0,454	0,000	0,000	0,000	-	
47	1	ООО "Стройинвест"	Котельная, ул.Суворова, 122а	4,500	4,500	4,500	0,000	0,000	0,000	6,640	6,640	6,640	0,000	0,000	0,000	6,640	6,640	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
47	2	ООО "Стройинвест"	Котельная, Московский пр-кт, д.53	0,310	0,310	0,310	0,000	0,000	0,000	0,440	0,440	0,440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,440	0,000	0,000	0,000		
		Итого ООО "Стройинвест"		4,810	4,810	4,810	0,000	0,000	0,000	7,080	7,080	7,080	0,000	0,000	0,000	6,640	6,640	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,440	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
48	1	ООО «Теплосбыт- Ресурс»	Котельная ул. Московский проспект 179/5к	7,790	7,790	4,660	0,570	2,560	0,000	7,790	7,790	4,660	0,570	2,560	0,000	7,790	4,660	0,570	2,560	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
48	2	ООО «Теплосбыт- Ресурс»	Котельная ул. Маршала Одинцова 25Б/14	15,590	15,590	11,180	0,080	4,330	0,000	15,590	15,590	11,180	0,080	4,330	0,000	15,590	11,180	0,080	4,330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
48	3	ООО «Теплосбыт- Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 12К	2,960	2,960	1,770	0,000	1,190	0,000	2,960	2,960	1,770	0,000	1,190	0,000	2,960	1,770	0,000	1,190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
48	4	ООО «Теплосбыт- Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 2	2,540	2,540	1,490	0,240	0,810	0,000	2,540	2,540	1,490	0,240	0,810	0,000	2,540	1,490	0,240	0,810	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	
48	5	ООО «Теплосбыт- Ресурс»	Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	4,600	4,600	2,610	0,000	1,990	0,000	4,600	4,600	2,610	0,000	1,990	0,000	4,600	2,610	0,000	1,990	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		

№ ЕТ О	№ п п	Наименование организации	Наименование котельной	2021 г.						2022 г.					2022 г.																			Примечание		
				Суммарно						Суммарно					Жилья					ОД					Промплощадка					Прочие потребители						
				Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция		ГВС	Технология
Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
48	6	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 14К	-	-	-	-	-	-	2,000	2,000	1,217	0,000	0,783	0,000	2,000	1,217	0,000	0,783	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Новая система теплоснабжения, сформирована в 2022г.
48	7	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	-	-	-	-	-	-	5,850	5,850	4,130	0,300	1,420	0,000	5,850	4,130	0,300	1,420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0		0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Новая система теплоснабжения, сформирована в 2022г.
48	8	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	-	-	-	-	-	-	1,600	1,600	1,600	0,000	0,000	0,000	1,600	1,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Новая система теплоснабжения, сформирована в 2022г.	
		Итого ООО "Теплосбыт-Ресурс"		33,480	33,480	21,710	0,890	10,880	0,000	42,930	42,930	28,657	1,190	13,083	0,000	42,930	28,657	1,190	13,083	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
49	1	ООО "ПКФ "Орлан"	Котельная, ул. Революции 1905 года, 86	0,660	0,660	0,660	0,000	0,000	0,000	0,660	0,660	0,660	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,660	0,660	0,000	0,000	0,000	-	
		Итого ООО "ПКФ "Орлан"		0,660	0,660	0,660	0,000	0,000	0,000	0,660	0,660	0,660	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,660	0,660	0,000	0,000	0,000	-	
-	1	АО "ВЗПП-Микрон"	Котельная, Ленинский проспект, 119д	4,150	4,150	4,150	0,000	0,000	0,000	4,150	4,150	4,150	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	4,150	4,150	0,000	0,000	0,000	Зона деятельности включена в ПСТ	
		Итого АО "ВЗПП-Микрон"		4,150	4,150	4,150	0,000	0,000	0,000	4,150	4,150	4,150	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,150	4,150	0,000	0,000	0,000		
-	1	АО "Воронежсинтезкаучу к"	Котельная, Ленинский проспект, 2	21,000	21,000	21,000	0,000	0,000	0,000	21,000	21,000	21,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	20,820	20,820	0,000	0,000	0,000	Зона деятельности включена в ПСТ	
		Итого АО Воронежсинтезкаучу к		21,000	21,000	21,000	0,000	0,000	0,000	21,000	21,000	21,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,820	20,820	0,000	0,000	0,000	-	
-	1	ООО "АСТУР-Сервис"	Котельная, ул. Артамонова, 4д	1,370	1,370	1,370	0,000	0,000	0,000	1,370	1,370	1,370	0,000	0,000	0,000	1,370	1,370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Зона деятельности включена в ПСТ	
		Итого ООО "АСТУР-Сервис"		1,370	1,370	1,370	0,000	0,000	0,000	1,370	1,370	1,370	0,000	0,000	0,000	1,370	1,370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
-	1	ООО "Деловой фактор"	Котельная, ул. Ломоносова, 80	1,670	1,670	1,670	0,000	0,000	0,000	2,265	2,265	2,265	0,000	0,000	0,000	2,265	2,265	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Зона деятельности включена в ПСТ	
		Итого ООО "Деловой фактор"		1,670	1,670	1,670	0,000	0,000	0,000	2,265	2,265	2,265	0,000	0,000	0,000	2,265	2,265	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
-	1	ООО "УК "Пятницкого 65А"	Котельная, ул. Пятницкого, 65а	1,100	1,100	0,959	0,000	0,141	0,000	1,100	1,100	0,959	0,000	0,141	0,000	0,052	0,000	0,000	0,052	0,000	0,089	0,000	0,000	0,089	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Зона деятельности включена в ПСТ	
		Итого ООО "УК "Пятницкого 65А"		1,100	1,100	0,959	0,000	0,141	0,000	1,100	1,100	0,959	0,000	0,141	0,000	0,052	0,000	0,000	0,052	0,000	0,089	0,000	0,000	0,089	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
-	1	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180и	3,903	3,903	3,903	0,000	0,000	0,000	3,903	3,903	3,903	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,903	3,903	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Зона деятельности включена в ПСТ	
-	1	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180л	3,236	3,236	3,236	0,000	0,000	0,000	3,236	3,236	3,236	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,236	3,236	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Зона деятельности включена в ПСТ	
		Итого ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"		7,139	7,139	7,139	0,000	0,000	0,000	7,139	7,139	7,139	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,139	7,139	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
-	1	ООО "Виталита"	Котельная Рабочий проспект 101/5	-	-	-	-	-	-	0,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	Зона деятельности включена в ПСТ	
		Итого ООО "Виталита"		-	-	-	-	-	-	0,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000		
		Итого по городскому округу, в том числе:		3693,80	3370,81	2221,32	254,36	895,13	323,00	3694,25	3372,53	2226,53	254,08	890,11	323,52	2159,26	1446,04	4,49	708,73	0,00	536,644	346,7583	66,59346	123,2814	0,00	610,43	398,13	138,64	12,26	61,40	489,37	385,13	59,12	44,10	1,97	-

№ ЕТ О	№ п п	Наименование организации	Наименование котельной	2021 г.						2022 г.						2022 г.																		Примечание		
				Суммарно						Суммарно						Жилья					ОД					Промплощадка					Прочие потребители					
				Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Присоединенная тепловая нагрузка	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология						
Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч									
		ТЭЦ		1166,46	898,46	567,64	18,20	312,62	268,00	1177,28	909,28	573,96	18,38	316,93	268,00	645,14	365,88	0,00	279,26	0,00	158,614	120,1883	15,64346	22,7814	0,00	276,00	268,00	0,00	0,00	8,00	190,64	159,48	15,41	15,59	0,17	-
		котельные		2527,34	2472,34	1653,67	236,16	582,51	55,00	2516,97	2463,25	1652,57	235,70	573,18	55,52	1514,12	1080,17	4,49	429,46	0,00	378,03	226,57	50,95	100,50	0,00	334,43	130,13	138,64	12,26	53,40	298,73	225,65	43,70	28,51	1,80	

5.6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

На рисунке 62 представлено сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки.

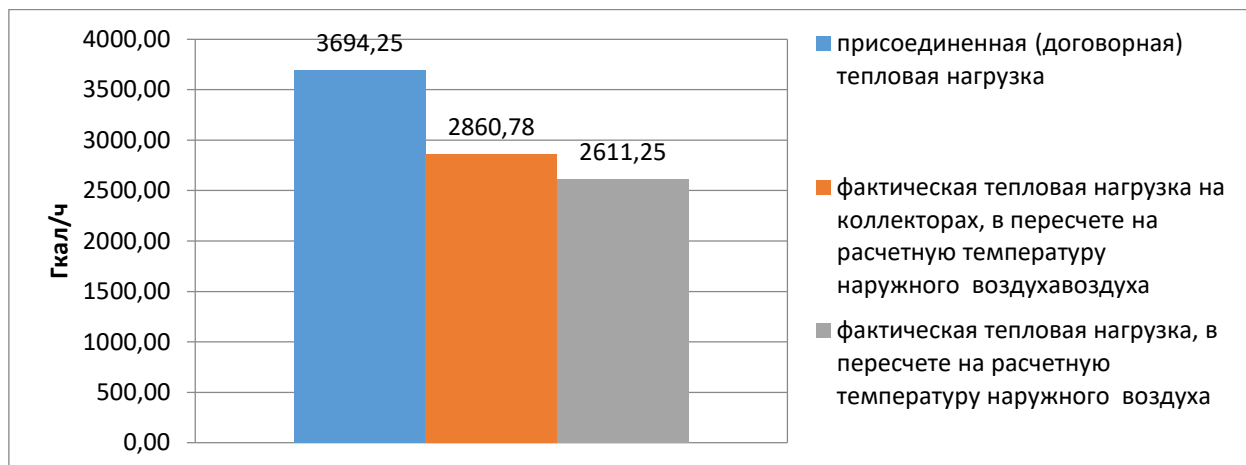


Рисунок 61 - Договорная и фактическая тепловая нагрузка

В таблице 13 представлены исходные данные для определения расчетной тепловой нагрузки по системе теплоснабжения ПП Тепловые сети АО «Квадра» - «Воронежская генерация».

Таблица 13 – Исходные данные для определения расчетной тепловой нагрузки по системе теплоснабжения ПП Тепловые сети АО «Квадра» - «Воронежская генерация»

Дата	Отпуск тепла с коллекторов, Гкал		Температура		Среднесуточная температура наружного воздуха, $T_{н.в.}, ^\circ\text{C}$	Расход теплоносителя	
			В подающих тр-дах фактическая $T_{1ф}, ^\circ\text{C}$	В обратных тр-дах фактическая $T_{2ф}, ^\circ\text{C}$		В подающих тр-дах фактический $G_{1ф}, \text{тыс.м}^3$	В обратных тр-дах фактический $G_{2ф}, \text{тыс.м}^3$
	всего	в т.ч. в паре					
ТЭЦ-1							
01.01.2022	9862	4297	78,6	58,9	4,1	285,0	281,4
02.01.2022	10688	4420	80,2	59,1	6,2	287,6	284,1
03.01.2022	9878	4321	78,4	58,4	5,3	287,8	284,7
04.01.2022	9868	4200	78,8	58,7	2,8	288,5	285,3
05.01.2022	9641	4163	77,8	58,2	0,7	286,2	283,0
06.01.2022	8874	3716	76,3	57,6	-8,9	285,5	282,2
07.01.2022	9133	3751	76,4	57,3	-16,9	287,2	282,4
08.01.2022	10107	4339	77,9	57,8	-15,7	288,1	283,5
09.01.2022	10001	4342	77,8	57,7	-13,4	290,4	286,7
10.01.2022	9584	4177	76,3	57,1	-13,8	288,8	285,3
11.01.2022	10554	4273	77,6	57,3	-14,2	290,3	287,0
12.01.2022	11164	4308	81,5	59,4	-8,9	290,9	287,6
13.01.2022	11402	4418	82,9	60,5	-3,9	291,7	288,2
14.01.2022	10296	4226	77,8	58,1	-3,0	288,0	284,6
15.01.2022	10410	4358	77,4	57,7	-4,2	287,6	284,2

Дата	Отпуск тепла с коллекторов, Гкал		Температура		Среднесуточная температура наружного воздуха, $T_{н.в.}, ^\circ C$	Расход теплоносителя	
			В подающих тр-дах фактическая $T_{1ф}, ^\circ C$	В обратных тр-дах фактическая $T_{2ф}, ^\circ C$		В подающих тр-дах фактический $G_{1ф}, тыс.м3$	В обратных тр-дах фактический $G_{2ф}, тыс.м3$
	всего	в т.ч. в паре					
ТЭЦ-1							
16.01.2022	10628	4554	77,4	57,6	-2,9	288,0	284,5
17.01.2022	10232	4534	74,8	56,4	0,2	290,0	286,6
18.01.2022	10064	4431	74,2	56,0	0,2	288,8	285,3
19.01.2022	10869	4550	77,6	57,3	1,2	291,5	288,0
20.01.2022	11204	4710	79,3	58,5	0,5	291,6	287,8
21.01.2022	10288	4572	75,9	56,7	-4,6	289,8	285,9
22.01.2022	10010	4580	75,3	56,4	-3,8	290,1	286,5
23.01.2022	9918	4535	75,3	56,1	-4,1	291,7	287,8
24.01.2022	10198	4577	77,4	57,0	-5,0	291,6	288,3
25.01.2022	10384	4608	79,5	58,6	-5,7	291,1	287,8
26.01.2022	10347	4485	80,2	58,9	-6,1	290,1	285,8
27.01.2022	10119	4140	81,2	59,6	-5,8	288,7	285,1
28.01.2022	10021	4468	78,4	58,2	-6,4	289,3	285,9
29.01.2022	9271	4224	75,7	57,1	-6,3	287,8	284,4
30.01.2022	9641	4484	75,3	56,5	-3,9	288,4	285,2
31.01.2022	8821,2	4435	71,5	54,6	-2,4	289,9	286,6
ТЭЦ-2							
Дата	Отпуск тепла с коллекторов, Гкал		Температура		Среднесуточная температура наружного воздуха, $T_{н.в.}, ^\circ C$	Расход теплоносителя	
			В подающих тр-дах фактическая $T_{1ф}, ^\circ C$	В обратных тр-дах фактическая $T_{2ф}, ^\circ C$		В подающих тр-дах фактический $G_{1ф}, тыс.м3$	В обратных тр-дах фактический $G_{2ф}, тыс.м3$
	всего	в т.ч. в паре					
01.01.2022	7491	17	79,1	55,2	4,1	300,4	301,3
02.01.2022	7883	18	80,4	55,3	6,2	302,3	303,3
03.01.2022	7686	17	79,3	54,9	5,3	303,7	304,7
04.01.2022	7853	19	79,3	54,6	2,8	305,0	305,9
05.01.2022	7488	19	78,2	54,5	0,7	302,5	303,4
06.01.2022	7135	19	76,7	54,1	-8,9	301,3	302,2
07.01.2022	7527	18	77,0	54,1	-16,9	302,3	303,2
08.01.2022	7606	19	78,1	54,3	-15,7	305,1	306,0
09.01.2022	7730	20	78,5	54,1	-13,4	304,6	305,4
10.01.2022	7432	20	76,8	53,7	-13,8	296,1	295,7
11.01.2022	7581	20	77,8	53,7	-14,2	304,1	304,6
12.01.2022	8529	21	81,7	54,3	-8,9	305,4	306,2
13.01.2022	8718	16	83,0	55,5	-3,9	306,0	306,5
14.01.2022	7747	17	78,8	54,5	-3,0	300,2	301,1
15.01.2022	7499	17	78,2	54,1	-4,2	300,5	301,6
16.01.2022	7494	18	77,7	53,7	-2,9	301,7	302,8
17.01.2022	7064	17	75,4	53,0	0,2	302,6	303,5
18.01.2022	6996	17	74,7	52,3	0,2	300,2	301,4
19.01.2022	7695	19	77,9	53,6	1,2	303,6	304,8
20.01.2022	7986	38	79,2	53,9	0,5	304,7	305,8
21.01.2022	7401	47	76,4	52,9	-4,6	303,1	305,0

Дата	Отпуск тепла с коллекторов, Гкал		Температура		Среднесуточная температура наружного воздуха, $T_{н.в.}, ^\circ C$	Расход теплоносителя	
			В подающих тр-дах фактическая $T_{1ф}, ^\circ C$	В обратных тр-дах фактическая $T_{2ф}, ^\circ C$		В подающих тр-дах фактический $G_{1ф}, тыс.м3$	В обратных тр-дах фактический $G_{2ф}, тыс.м3$
	всего	в т.ч. в паре					
22.01.2022	7337	45	75,5	52,3	-3,8	302,9	303,9
23.01.2022	7446	46	75,8	52,3	-4,1	303,9	304,9
24.01.2022	7812	46	77,3	52,6	-5,0	304,3	305,3
25.01.2022	8119	47	79,8	54,0	-5,7	305,7	305,7
26.01.2022	8190	49	80,7	54,5	-6,1	302,6	303,2
27.01.2022	8209	51	81,7	55,4	-5,8	302,3	303,3
28.01.2022	7931	46	79,5	54,3	-6,4	302,3	302,8
29.01.2022	7341	48	76,2	53,0	-6,3	301,0	301,7
30.01.2022	7294	47	75,5	52,4	-3,9	301,7	302,6
31.01.2022	6737	49	72,4	50,9	-2,4	302,8	303,7

Котельная №1

Дата	Отпуск тепла с коллекторов, Гкал ¹	Температура		Среднесуточная температура наружного воздуха, $T_{н.в.}, ^\circ C$	Расход теплоносителя	
		В подающих тр-дах фактическая $T_{1ф}, ^\circ C$	В обратных тр-дах фактическая $T_{2ф}, ^\circ C$		В подающих тр-дах фактический $G_{1ф}, тыс.м3$	В обратных тр-дах фактический $G_{2ф}, тыс.м3$
01.01.2022	2 968	79,3	57,3	4,1	39,1	38,6
02.01.2022	3 178	80,9	57,5	6,2	39,2	38,5
03.01.2022	3 044	79,0	56,6	5,3	39,2	38,5
04.01.2022	3 115	79,6	56,7	2,8	39,2	38,6
05.01.2022	2 942	78,2	56,6	0,7	39,0	38,6
06.01.2022	2 852	77,0	56,1	-8,9	39,0	38,6
07.01.2022	2 917	77,4	55,9	-16,9	39,1	38,6
08.01.2022	3 040	78,9	56,6	-15,7	39,1	38,6
09.01.2022	3 074	78,6	56,6	-13,4	39,1	38,6
10.01.2022	2 908	77,0	55,8	-13,8	39,1	38,6
11.01.2022	3 081	78,3	56,1	-14,2	39,3	38,7
12.01.2022	3 385	82,1	57,9	-8,9	39,3	38,7
13.01.2022	3 376	82,2	58,2	-3,9	39,3	38,7
14.01.2022	2 968	78,2	56,4	-3,0	39,1	30,5
15.01.2022	2 982	78,2	56,4	-4,2	39,1	38,5
16.01.2022	3 013	78,1	56,4	-2,9	39,1	38,5
17.01.2022	2 783	75,1	54,9	0,2	39,1	38,5
18.01.2022	2 781	74,8	54,5	0,2	39,1	38,5
19.01.2022	3 076	78,7	56,2	1,2	39,0	38,3
20.01.2022	3 116	79,1	56,3	0,5	39,1	38,2
21.01.2022	2 869	76,3	54,9	-4,6	39,0	38,4
22.01.2022	2 829	75,7	54,4	-3,8	38,8	38,3
23.01.2022	2 907	76,3	54,5	-4,1	38,8	38,3
24.01.2022	3 112	78,2	55,4	-5,0	38,7	38,3
25.01.2022	3 226	80,2	56,6	-5,7	38,9	38,1

¹ Отпуск тепла с коллекторов указан суммарно по котельной №1 и №2. Месячный отпуск тепла для января 2022 г. составил для котельной №1 - 27 333 Гкал, для котельной №2 – 66 306 Гкал.

Дата	Отпуск тепла с коллекторов, Гкал ¹	Температура		Среднесу- точная температура наружного воздуха, $T_{н.в.}, ^\circ C$	Расход теплоносителя	
		В подающих тр-дах фактическая $T_{1ф}, ^\circ C$	В обратных тр-дах фактическая $T_{2ф}, ^\circ C$		В подающих тр-дах фактический $G_{1ф},$ тыс.м3	В обратных тр-дах фактический $G_{2ф}, тыс.м3$
26.01.2022	3 325	80,8	56,7	-6,1	38,9	38,2
27.01.2022	3 338	81,9	57,5	-5,8	38,7	38,2
28.01.2022	3 089	78,4	55,7	-6,4	38,9	38,4
29.01.2022	2 806	76,0	54,0	-6,3	31,4	31,0
30.01.2022	2 899	76,0	54,8	-3,9	38,3	38,0
31.01.2022	2 640	72,2	52,8	-2,4	38,2	38,1
Котельная №2						
Дата	Отпуск тепла с коллекторов, Гкал	Температура		Среднесу- точная температура наружного воздуха, $T_{н.в.}, ^\circ C$	Расход теплоносителя	
		В подающих тр-дах фактическая $T_{1ф}, ^\circ C$	В обратных тр-дах фактическая $T_{2ф}, ^\circ C$		В подающих тр-дах фактический $G_{1ф},$ тыс.м3	В обратных тр-дах фактический $G_{2ф}, тыс.м3$
01.01.2022	-	79,0	54,6	4,1	89,2	88,5
02.01.2022	-	80,7	55,0	6,2	89,6	89,0
03.01.2022	-	78,8	54,1	5,3	89,8	88,6
04.01.2022	-	79,5	54,2	2,8	89,9	88,8
05.01.2022	-	77,8	53,6	0,7	89,4	88,4
06.01.2022	-	76,9	53,3	-8,9	89,0	88,0
07.01.2022	-	77,2	53,4	-16,9	89,4	88,4
08.01.2022	-	78,2	53,6	-15,7	89,5	88,6
09.01.2022	-	78,6	53,4	-13,4	89,4	88,5
10.01.2022	-	76,9	52,9	-13,8	88,9	88,3
11.01.2022	-	78,6	53,4	-14,2	88,6	88,0
12.01.2022	-	82,5	55,4	-8,9	90,2	89,6
13.01.2022	-	82,7	55,6	-3,9	90,1	89,5
14.01.2022	-	77,8	53,4	-3,0	88,4	87,8
15.01.2022	-	77,6	53,0	-4,2	88,5	88,0
16.01.2022	-	78,0	53,2	-2,9	87,7	88,2
17.01.2022	-	74,9	52,0	0,2	89,1	88,6
18.01.2022	-	74,9	51,9	0,2	89,3	88,8
19.01.2022	-	78,5	53,6	1,2	89,7	88,8
20.01.2022	-	79,0	53,9	0,5	89,9	89,0
21.01.2022	-	76,1	52,8	-4,6	90,4	89,5
22.01.2022	-	75,3	52,1	-3,8	90,2	89,4
23.01.2022	-	75,7	52,0	-4,1	90,2	89,5
24.01.2022	-	78,0	53,0	-5,0	89,9	88,9
25.01.2022	-	79,5	53,9	-5,7	90,1	89,5
26.01.2022	-	81,0	54,5	-6,1	89,9	89,3
27.01.2022	-	81,6	54,9	-5,8	89,6	89,1
28.01.2022	-	78,4	53,5	-6,4	89,7	89,1
29.01.2022	-	76,1	52,6	-6,3	89,6	88,9
30.01.2022	-	75,8	52,2	-3,9	89,9	89,2
31.01.2022	-	72,2	51,0	-2,4	90,2	89,6

В таблице 14 представлены результаты расчета фактической тепловой нагрузки

приведенной к расчетной температуре наружного воздуха по системе теплоснабжения АО «Квадра» - «Воронежская генерация».

Таблица 14 – Расчетная тепловая нагрузка по системе теплоснабжения АО «Квадра» - «Воронежская генерация»

Наименование	Ед. измерения	Q	Среднечасовая	Январь (2022) коллектора	Q расчетная	Q
		договорная	январь 2022 (коллектора)		(коллектора)	расчетная
Т н.в.	°С	-24	-4,5	-8,9	-24	-24
ТЭЦ-1 в т.ч.	Гкал/ч	678,29	421,34	432,29	687,4	653,4
пар	Гкал/ч	260,00	181,72	179,50	261,2	260,0
вода	Гкал/ч	418,29	239,63	285,67	426,2	393,4
ТЭЦ-2 в т.ч.	Гкал/ч	498,98	318,47	297,29	465,6	438,3
пар	Гкал/ч	8,00	1,2	0,79	8,3	8,0
вода	Гкал/ч	490,98	317,27	296,50	457,3	430,3
Котельная 1	Гкал/ч	53,71	36,74	34,46	51,0	47,7
пар	Гкал/ч	-	-	-	-	-
вода	Гкал/ч	53,71	36,74	34,46	51,0	47,7
Котельная 2	Гкал/ч	132,04	89,12	84,37	131,3	126,6
пар	Гкал/ч	-	-	-	-	-
вода	Гкал/ч	132,04	89,12	84,37	131,3	126,6

Результаты расчетов показали, что по зонам теплоснабжения ТЭЦ-2, Котельная 1, Котельная 2 отклонение расчетной тепловой нагрузки от договорной незначительны. При разработке тепловых балансов за расчетные принимаются тепловые нагрузки:

- ТЭЦ-1 – 653,37 Гкал/ч;
- ТЭЦ-2 – 430,33 Гкал/ч;
- Котелная №1 – 47,70 Гкал/ч;
- Котелная №2 – 126,66 Гкал/ч;

Сравнение величин фактических тепловых нагрузок приведенных к расчетной температуре наружного воздуха с договорными по каждой системе теплоснабжения представлено в таблице 15.

Таблица 15 - Расчетные тепловые нагрузки по зонам теплоснабжения источников тепловой энергии

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода + пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода + пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2	678,29	418,29	260,00	653,37	393,37	260,00
1	2	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	ТЭЦ-2, проезд Ясный, 1а	498,98	490,98	8,00	438,33	430,33	8,00
1	3	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7	53,71	53,71	0	47,70	47,70	0,00
1	4	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная №2, ул. Пеше-стрелецкая, 84	132,04	132,04	0	126,66	126,66	0,00
		Итого по АО «Квадра»-«Воронежская генерация» собственные ИТЭ		1363,03	1095,03	268,00	1266,06	998,06	268,00
1	1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 3 Интернационала ул. 2к	14,392	14,392	0	6,799	6,799	-
1	2	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Средне-Московская ул. 31к	6,677	6,677	0	3,388	3,388	-
1	3	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тимирязева ул. 8к	8,743	8,743	0	4,504	4,504	-
1	4	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Дарвина ул. 14б	0,296	0,296	0	0,260	0,260	-
1	5	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 114 (ОДБ)	4,240	4,240	0	2,318	2,318	-
1	6	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 98к	16,736	16,736	0	8,155	8,155	-
1	7	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Средне-Московская ул. 14/21	0,681	0,681	0	0,560	0,560	-
1	8	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Кольцовская ул. 6	0,921	0,921	0	0,506	0,506	-
1	9	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Комиссаржевской ул. 10а	0,189	0,189	0	0,189	0,189	-
1	10	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Никитинская ул. 5	0,240	0,240	0	0,130	0,130	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	11	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Карла Маркса ул. 35к	1,828	1,828	0	0,949	0,949	-
1	12	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Володарского ул. 37а	0,710	0,710	0	0,696	0,696	-
1	13	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Карла Маркса ул. 38	0,427	0,427	0	0,388	0,388	-
1	14	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Пушкинская ул. 4к	2,734	2,734	0	1,931	1,931	-
1	15	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 34к	4,8619	4,8619	0	2,790	2,790	-
1	16	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 56к	3,8531	3,8531	0	2,553	2,553	-
1	17	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 12к	7,856	7,856	0	7,185	7,185	-
1	18	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 54к	-	-	-	-	-	-
1	19	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Цюрупы ул. 5	2,094	2,094	0	1,234	1,234	-
1	20	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Каляева ул. 19к	1,176	1,176	0	0,531	0,531	-
1	21	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Коммунаров ул. 41б	0,401	0,401	0	0,360	0,360	-
1	22	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Рабочий городок, 38к	1,756	1,756	0	0,916	0,916	-
1	23	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Фридриха Энгельса ул. 7н	1,106	1,106	0	1,069	1,069	-
1	24	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Советский пер, 4а	0,380	0,380	0	0,380	0,380	-
1	25	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Революции пр-кт, 10/12	2,319	2,319	0	0,984	0,984	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	26	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленина ул. 12к (Динамо)	1,257	1,257	0	0,606	0,606	-
1	27	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленина ул. 86к (ВГПИ)	5,290	5,290	0	2,803	2,803	-
1	28	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Плехановская ул. 66к	2,010	2,010	0	1,125	1,125	-
1	29	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Чайковского ул. 8	1,918	1,918	0	1,493	1,493	-
1	30	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Феокистова ул. 4	3,107	3,107	0	3,016	3,016	-
1	31	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Революции пр-кт, 21	0,580	0,580	0	0,545	0,545	-
1	32	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Индустриальный пер, 1а	0,695	0,695	0	0,695	0,695	-
1	33	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Цюрупы ул. 36	0,9342	0,9342	0	0,934	0,934	-
1	34	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Арсенальная ул. 5	0,499	0,499	0	0,499	0,499	-
1	35	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Летчика Замкина ул. 40к	1,863	1,863	0	1,786	1,786	-
1	36	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Манежная Б, ул. 13	0,921	0,921	0	0,495	0,495	-
1	37	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Сакко и Ванцетти ул. 104к	0,268	0,268	0	0,162	0,162	-
1	38	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Карла Маркса ул. 112к	2,068	2,068	0	2,068	2,068	-
1	39	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Мало-Терновое ул. 9к	0,325	0,325	0	0,260	0,260	-
1	40	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Помяловского ул. 27к	0,342	0,342	0	0,282	0,282	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	41	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Рылеева ул. 22К	1,205	1,205	0	0,481	0,481	-
1	42	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Ольминского ул. 28	0,320	0,320	0	0,141	0,141	-
1	43	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Олимпийский бульвар, 4/5	0,527	0,527	0	0,202	0,202	-
1	44	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 116	12,840	12,840	0	8,697	8,697	-
1	45	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Оборона революции ул. 27а	0,067	0,067	0	0,070	0,070	-
1	46	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Шишкова ул. 146/8м	0,511	0,511	0	0,271	0,271	-
1	47	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Шишкова ул. 146/8к	2,411	2,411	0	0,662	0,662	-
1	48	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Никитинская ул. 36к	12,635	12,635	0	6,616	6,616	-
1	49	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Остроужская ул. 67н	4,684	4,684	0	2,177	2,177	-
1	50	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Бахметьева ул. 7к	0,502	0,502	0	0,352	0,352	-
1	51	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Плехановская ул. 59	0,492	0,492	0	0,492	0,492	-
1	52	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 40 лет Октября ул. 33к	0,412	0,412	0	0,390	0,390	-
1	53	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Кольцовская ул. 66	0,947	0,947	0	0,925	0,925	-
1	54	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Днепровский пер, 1к	1,382	1,382	0	0,819	0,819	-
1	55	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Веры Фигнер пер, 77	0,111	0,111	0	0,111	0,111	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	56	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Кривошеина ул. 1к	8,673	8,673	0	4,659	4,659	-
1	57	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Моисеева ул. 75	0,9151	0,9151	0	0,367	0,367	-
1	58	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Острогожская ул. 57к	1,9068	1,9068	0	0,745	0,745	-
1	59	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Краснознаменная ул. 77	0,246	0,246	0	0,205	0,205	-
1	60	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Острогожский проезд, 1к	0,225	0,225	0	0,225	0,225	-
1	61	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК 9 Января ул. 48к	0,464	0,464	0	0,464	0,464	-
1	62	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Чапаева ул. 115к	0,306	0,306	0	0,300	0,300	-
1	63	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Лескова ул. 43к	0,249	0,249	0	0,249	0,249	-
1	64	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Туркменский пер, 14Т	0,202	0,202	0	0,073	0,073	-
1	65	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Краснознаменная ул. 74к	0,438	0,438	0	0,438	0,438	-
1	66	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Матросова ул. 2а	0,226	0,226	0	0,226	0,226	-
1	67	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Острогожская ул. 77к	0,498	0,498	0	0,498	0,498	-
1	68	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ботанический пер, 45к	50,33	50,33	0	25,346	25,346	-
1	69	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Здоровья пер, 25к	12,60	12,60	0	3,774	3,774	-
1	70	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 45 Стрелковой Дивизии ул. 10к	2,30	2,30	0	2,296	2,296	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	71	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Бурденко ул. 1к	6,74	6,74	0	3,074	3,074	-
1	72	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Лидии Рябцевой ул. 53к	4,33	4,33	0	2,501	2,501	-
1	73	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Елецкая ул. 8к	4,10	4,10	0	2,164	2,164	-
1	74	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Варейкиса ул. 23к	8,12	8,12	0	4,162	4,162	-
1	75	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 179к	9,51	9,51	0	3,446	3,446	-
1	76	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 151к 7км	17,79	17,79	0	6,611	6,611	-
1	77	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 129к 5км	3,19	3,19	0	1,590	1,590	-
1	78	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Владимира Невского ул. 25к, ВКБР	110,62	110,62	0	53,522	53,522	-
1	79	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 9 Января ул. 122к	3,48	3,48	0	2,168	2,168	-
1	80	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 9 Января ул. 180к	1,77	1,77	0	1,662	1,662	-
1	81	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Торпедо ул. 21к	4,26	4,26	0	2,800	2,800	-
1	82	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Брянская ул. 17	0,52	0,52	0	0,481	0,481	-
1	83	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Гайдара ул. 19а	2,81	2,81	0	2,809	2,809	-
1	84	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Газовая ул. 22к	2,84	2,84	0	2,202	2,202	-
1	85	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 19а	0,91	0,91	0	0,498	0,498	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	86	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Еремеева ул. 37	2,60	2,60	0	2,514	2,514	-
1	87	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Урицкого ул. 68к	1,497	1,497	0	1,497	1,497	-
1	88	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тепличная ул. 5к (пос, Тенистый)	6,295	6,295	0	3,323	3,323	-
1	89	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Патриотов пр-кт, 7	0,738	0,738	0	0,442	0,442	-
1	90	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Романтиков ул. 2к	1,621	1,621	0	1,164	1,164	-
1	91	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, пгт. Придонской, Защитников Родины ул. 8к	2,406	2,406	0	2,406	2,406	-
1	92	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Семилукская ул. 48к	0,436	0,436	0	0,223	0,223	-
1	93	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Любы Шевцовой ул. 30к (ЮЗР)	169,448	169,448	0	80,863	80,863	-
1	94	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тепличная ул. 10ц (пос, Тенистый)	7,830	7,830	0	3,459	3,459	-
1	95	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Тепличная ул. 2и	4,016	4,016	0	2,366	2,366	-
1	96	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Курчатова ул. 24б (п, Шилово)	56,2029	56,2029	0	24,791	24,791	-
1	97	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Дорожная ул. 44к	1,056	1,056	0	0,442	0,442	-
1	98	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленинский пр-кт, 162к/кот, СВР	210,202	210,202	0	103,509	103,509	-
1	99	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Паровозная ул. 62к	0,707	0,707	0	0,342	0,342	-
1	100	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Куйбышева ул. 23к	0,657	0,657	0	0,439	0,439	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	101	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Розы Люксембург ул. 109к	2,808	2,808	0	0,995	0,995	-
1	102	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Сосновая ул. 23к	3,028	3,028	0	1,743	1,743	-
1	103	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Хабаровская ул. 1к	0,389	0,389	0	0,389	0,389	-
1	104	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Грузинская ул. 39к	0,310	0,310	0	0,246	0,246	-
1	105	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Конституции ул. 135к	1,205	1,205	0	0,596	0,596	-
1	106	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Сосновая ул. 2к	0,242	0,242	0	0,236	0,236	-
1	107	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Богдана Хмельницкого ул. 79	51,302	51,302	0	27,698	27,698	-
1	108	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Серафимовича ул. 32	5,283	5,283	0	2,259	2,259	-
1	109	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Педагогический пер, 14а	0,446	0,446	0	0,446	0,446	-
1	110	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Кузнецова ул. 5к	1,634	1,634	0	0,695	0,695	-
1	111	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Федора Тютчева ул. 6к	0,375	0,375	0	0,375	0,375	-
1	112	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Генерала Лохматикова ул. 27к	2,162	2,162	0	1,378	1,378	-
1	113	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Дубовая ул. 6	0,078	0,078	0	0,078	0,078	-
1	114	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Тиханкина ул. 103а (Репное)	1,3112	1,3112	0	0,634	0,634	-
1	115	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Глиники ул. 9к (п, Никольское)	13,399	13,399	0	5,335	5,335	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	116	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Туполева ул. 31к	47,311	47,311	0	28,658	28,658	-
1	117	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ростовская ул. 100к (8-я больница)	4,270	4,270	0	2,439	2,439	-
1	118	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Большая Советская ул. 35 к	0,123	0,123	0	0,123	0,123	-
1	119	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная с. Масловка, Полякова ул. 13а	3,491	3,491	0	1,547	1,547	-
1	120	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, ул. Волгоградская, 39л	26,566	26,566	0	13,800	13,800	-
1	121	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, Сакко и Ванцетти ул. 80	0,730	0,730	0	0,482	0,482	-
1	122	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, Дачный проспект, 162	2,660	2,660	0	1,749	1,749	-
		Итого по ИТЭ АО «Квадра»-«Воронежская генерация» (концессия)		1041,12	1041,12	0	537,19	537,19	0
		Итого по ИТЭ АО «Квадра»-«Воронежская генерация» (собственные+концессия)		2404,15	2136,15	268,00	1803,25	1535,25	268,00
2	1	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Краснознаменная, 151а	56,307	56,307	0,000	40,83	40,83	0,00
2	2	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Матросова, 145	1,641	1,641	0,000	1,36	1,36	0,00
2	3	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Кольцовская, 4	1,034	1,034	0,000	0,49	0,49	0,00
2	4	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Кольцовская, 5	2,199	2,199	0,000	0,82	0,82	0,00
2	5	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Володарского, 40	0,733	0,733	0,000	0,539	0,539	0,00
2	6	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Чайковского, 1	0,617	0,617	0,000	0,387	0,387	0,00
2	7	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 73	0,070	0,070	0,000	0,070	0,070	0,00
2	8	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Ф. Энгельса, 46	1,519	1,519	0,000	0,789	0,789	0,00
2	9	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Коммунаров, 41г	0,388	0,388	0,000	0,335	0,335	0,00

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
2	10	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Мира, 3	1,360	1,360	0,000	0,975	0,975	0,00
2	11	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, пр. Революции, 5а	0,393	0,393	0,000	0,295	0,295	0,00
2	12	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Машиностроителей, 31	2,470	2,470	0,000	1,760	1,760	0,00
2	13	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Машиностроителей, 72а	2,345	2,345	0,000	1,924	1,924	0,00
2	14	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Брянская, 71	0,800	0,800	0,000	0,800	0,800	0,00
2	15	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, Московский пр., 15	1,607	1,607	0,000	0,801	0,801	0,00
2	16	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Солнечная, 22а	1,509	1,509	0,000	1,200	1,200	0,00
2	17	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Вольная, 50	6,801	6,801	0,000	5,382	5,382	0,00
2	18	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, пр. Труда, 107	1,292	1,292	0,000	0,998	0,998	0,00
2	19	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Холмистая, 26а	1,025	1,025	0,000	0,771	0,771	0,00
2	20	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. 9 Января, 91к	1,176	1,176	0,000	0,791	0,791	0,00
2	21	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. 9 Января, 149к	5,730	5,730	0,000	4,145	4,145	0,00
2	22	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Никитинская ул. 27	0,856	0,856	0,000	0,559	0,559	0,00
2	23	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Плехановская ул. 18	0,358	0,358	0,000	0,350	0,350	0,00
2	24	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Сакко и Ванцетти ул. 56	0,045	0,045	0,000	0,019	0,019	0,00
2	25	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Кольцовская ул. 44	0,949	0,949	0,000	0,711	0,711	0,00
2	26	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Пр-т Революции, 27	0,022	0,022	0,000	0,036	0,036	0,00
2	27	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Бахметьева ул. 10	1,837	1,515	0,322	0,971	0,650	0,322
2	28	МКП Воронежтеплосеть	Котельная 9 Января ул. 49	0,705	0,705	0,000	0,710	0,710	0,00
2	29	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Нарвская ул. 8а	0,074	0,074	0,000	0,070	0,070	0,00
2	30	МКП Воронежтеплосеть	Котельная 40 лет Октября ул. 1	119,041	119,041	0,000	72,164	72,164	0,00
2	31	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Еремеева ул. 25	0,214	0,214	0,000	0,440	0,440	0,00
2	32	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, 9 Января ул. 83	0,032	0,032	0,000	0,030	0,030	0,00

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
2	33	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Свободы, 75	7,764	7,764	0,000	5,453	5,453	0,00
2	34	МКП Воронежтеплосеть	Котельная ул. Лесная, 65	0,170	0,170	0,000	0,170	0,170	0,00
2	35	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Бульвар Олимпийский, 8	0,288	0,288	0,000	0,288	0,288	0,00
2	36	МКП Воронежтеплосеть	Котельная ул. Тепличная, 20б	0,751	0,751	0,000	0,751	0,751	0,00
2	37	МКП Воронежтеплосеть	Котельная ул. Германа Титова, 17 б	0,249	0,249	0,000	0,249	0,249	0,00
2	38	МКП Воронежтеплосеть	Котельная ул. Дмитрия Горина, 61	1,150	1,150	0,000	1,150	1,150	0,00
2	39	МКП Воронежтеплосеть	Котельная ул. Артамонова, 38к	1,801	1,801	0,000	1,801	1,801	0,00
2	40	МКП Воронежтеплосеть	Котельная ул. Ф. Тютчева, 6/2	1,321	1,321	0,000	1,321	1,321	0,00
2	41	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Антокольского, 14	1,104	1,104	0,000	1,104	1,104	0,00
2	42	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Дружинников, 26	0,571	0,571	0,000	0,572	0,572	0,00
2	43	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Попова, строение 2	0,349	0,349	0,000	0,355	0,355	0,00
2	44	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Ульяновская, строение 31	0,391	0,391	0,000	0,392	0,392	0,00
2	45	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Революции 1905г, 8к	0,852	0,852	0,000	0,861	0,861	0,00
2	46	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Кольцовская, 36к	2,001	2,001	0,000	2,001	2,001	0,00
2	47	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Землячки, 29/3	0,642	0,642	0,000	0,642	0,642	0,00
2	48	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Ключникова, строение 20к	0,418	0,418	0,000	0,418	0,418	0,00
2	49	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Нариманова, 2	0,929	0,929	0,000	0,929	0,929	0,00
2	50	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Республиканская, 74а	4,648	4,648	0,000	2,087	2,087	0,00
2	51	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	3,001	3,001	0,000	1,713	1,713	0,00
2	52	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. 9 Января, 131	4,441	4,441	0,000	2,181	2,181	0,00
2	53	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул.Космонавтов, 27	2,046	2,046	0,000	2,046	2,046	0,00
		Итого по МКП "Воронежтеплосеть"		250,04	249,71	0,32	168,01	167,69	0,322
3	1	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. Ломоносова, 114л	13,624	13,624	-	7,517	7,517	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
3	2	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. Иркутская, 5к	9,618	9,618	-	5,008	5,008	-
3	3	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, пр, Революции, 9а	-	-	-	-	-	-
3	4	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, пр, Труда, 12к	6,977	6,977	-	4,428	4,428	-
3	5	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. Ипподромная, 18к	5,342	5,342	-	4,052	4,052	-
3	6	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. 9 Января, 131	0,00	0,00	-	0,000	0,000	-
3	7	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, пер, Здоровья, 88а	0,394	0,394	-	0,227	0,227	-
3	8	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. Республиканская, 74а	0,000	0,000	-	0,000	0,000	-
3	9	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	0,000	0,000	-	0,000	0,000	-
3	10	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. Независимости, 55/1	4,393	4,393	-	1,895	1,895	-
		Итого по ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"		40,35	40,35	0	23,13	23,13	0
34	1	ПАО «Ил» - ВАСО	Промкотельная ул. Циолковского, 27	184,056	29,496	0	22,463	22,463	0
				57,448	172,388	39,620	81,808	71,738	10,070
		Итого по ПАО «Ил» - ВАСО		241,504	201,884	39,620	104,271	94,201	10,070
30	1	АО «КБХА»	Котельная ул. Ворошилова, 22	109,650	109,650	0	60,833	60,833	0
		Итого по АО «КБХА»		109,650	109,650	0	60,833	60,833	0
2	1	ООО "Тепловые Коммуникации"	Котельная, ул. Латненская, 3, оф. 12,	42,970	42,970	0	24,471	24,471	0
		Итого по ООО "Тепловые Коммуникации"		42,970	42,970	0	24,471	24,471	0
7	1	Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"	Котельная, пер, Богдана Хмельницкого, 1	27,070	25,270	1,800	20,645	20,645	0,000

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
		Итого по Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"		27,070	25,270	1,800	20,64529	20,64529	0,000
8	1	ОАО "Электросигнал"	Котельная, ул. Электросигнальная, 1	36,771	36,771	0	17,203	17,203	0
		Итого по ОАО "Электросигнал"		36,771	36,771	0	17,203	17,203	0
4	1	ООО "Святогор"	Котельная, ул. Минская, 16 (ул. Урывского, 8)	23,72	23,72	0	19,081	19,081	-
		Итого по ООО "Святогор"		23,72	23,72	0	19,081	19,081	0
6	1	ООО "Энерговид"	Котельная, ул. Планетная, 26	14,46	14,46	-	9,544	9,544	-
		Итого по ООО "Энерговид"		14,46	14,46	0	9,544	9,544	0
17	1	ООО «Воронежская керамика»	Котельная ул. Конструкторов, 31	10,14	10,14	-	2,972	2,972	-
		Итого по ООО «Воронежская керамика»		10,14	10,14	0	2,972	2,972	0
36	1	ЗАО "ВКСМ"	Котельная, ул. Тихий Дон, 57	11,254	1,407	9,847	15,48	5,633	9,847
		Итого по ЗАО "ВКСМ"		11,254	1,407	9,847	15,48	5,633	9,847
31	1	ООО "Жилищник"	Котельная, ул. Димитрова, 134	9,009	9,009	-	5,479	5,479	-
		Итого по ООО "Жилищник"		9,009	9,009	0	5,479	5,479	0
38	2	ООО "Теплокомснаб"	Котельная, ул. Димитрова, 157	2,15	2,15	-	1,634	1,634	-
		Итого по ООО "Теплокомснаб"		2,15	2,15	0	1,634	1,634	0
9	1	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 25 Января, 34б	3,24	3,24	-	1,360	1,360	-
9	2	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Алексеевского, 27	0,54	0,54	-	0,233	0,233	-
9	3	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 6а	3,89	3,89	-	1,889	1,889	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
9	4	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223	1,09	1,09	-	0,494	0,494	-
9	5	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Рабочий проспект, 40	0,86	0,86	-	0,474	0,474	-
9	6	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Лесная поляна-3, 4	0,756	0,756	-	0,360	0,360	-
9	7	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Космонавтов, 2е	0,6	0,6	-	0,172	0,172	-
9	8	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 8а	2,1	2,1	-	1,203	1,203	-
9	9	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Березовая роща, 24/1	3,41	3,41	-	1,574	1,574	-
9	10	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная 6б	3,21	3,21	-	1,535	1,535	-
9	11	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 26ш	14,19	14,19	-	8,191	8,191	-
9	12	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Пирогова, 41	2,55	2,55	-	1,129	1,129	-
9	13	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Советская, 53б	1,56	1,56	-	0,638	0,638	-
9	14	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Революции 1905г, 80б	3,41	3,41	-	1,506	1,506	-
9	15	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Берег реки Дон, 29в	2,37	2,37	-	1,132	1,132	-
9	16	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Московский проспект, 175	2,31	2,31	-	1,156	1,156	-
9	17	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Волгоградская, 43	2,45	2,45	-	1,101	1,101	-
9	18	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Степана Разина, 41	0,29	0,29	-	0,154	0,154	-
9	19	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Артамонова, 22в	1,5	1,5	-	0,706	0,706	-
9	20	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Шишкова, 142/5	2,74	2,74	-	2,410	2,410	-
9	21	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Ломоносова, 114/36	2,27	2,27	-	1,202	1,202	-
9	22	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Кирова, 6	2,04	2,04	-	0,884	0,884	-
9	23	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Московский проспект, 90/1	3,72	3,72	-	0,609	0,609	-
9	24	ООО "Теплосбыт"	Котельная Проспект Революции, 38	5,65	5,65	-	3,060	3,060	-
		Итого по ООО "Теплосбыт"		66,746	66,746	0	33,172	33,172	0
12	1	ООО «Теплодар»	Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	12,832	12,832	-	9,852	9,852	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
		Итого по ООО «Теплодар»		12,832	12,832	0	9,852	9,852	0
13	1	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Миронова, 39	3,59	3,59	-	1,720	1,720	-
13	2	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Зеленко, 22к	1,35	1,35	-	0,954	0,954	-
13	3	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Тютчева, 95к	4,92	4,92	-	0,994	0,994	-
13	4	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Витрука, 15	0,88	0,88	-	0,596	0,596	-
13	5	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Помяловского, 40	0,19	0,19	-	0,190	0,190	-
13	6	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сельская, 2к	16,5	16,5	-	12,755	12,755	-
13	7	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, Ленинский проспект, 221	1,08	1,08	-	0,352	0,352	-
13	8	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Рокоссовского, 45	0,42	0,42	-	0,331	0,331	-
13	9	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82	0,28	0,28	-	0,280	0,280	-
		Итого по ООО "ТеплоЭконом"		29,21	29,21	0	18,172	18,172	0
27	1	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а	5,581	5,581	-	3,780	3,780	-
27	2	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к	6,651	6,651	-	4,539	4,539	-
27	3	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к (БМК)	2,133	2,133	-	1,253	1,253	-
27	4	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, пер. Здоровья, 86а	1,078	1,078	-	0,565	0,565	-
		Итого по ООО "К.И.Т.-Энерго"		15,443	15,443	0	10,136	10,136	0
44	1	ООО "К.И.Т.-Энерго2"	Котельна ул. Академика Конопатова, строение 11к	16,001	16,001	-	14,868	14,868	-
		Итого по ООО "К.И.Т.-Энерго2"		16,001	16,001	0	14,868	14,868	0
14	1	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №1, ул. Фридриха Энгельса, 5а	1,871	1,871	-	0,955	0,955	-
14	2	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №2, ул. Березовая Роща, 54/1	0,939	0,939	-	0,470	0,470	-
14	3	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №3, ул. Березовая Роща, 54/2	0,939	0,939	-	0,466	0,466	-
14	4	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №4, ул. Шишкова, 144в	5,129	5,129	-	3,170	3,170	-
14	5	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №5, ул. Шишкова, 142	2,049	2,049	-	1,238	1,238	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
14	6	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №6, ул. Шишкова, 146в	5,129	5,129	-	3,144	3,144	-
14	7	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №7, ул. Шишкова, 144	2,960	2,960	-	1,217	1,217	-
14	8	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №8, ул. Шишкова, 146	2,665	2,665	-	1,272	1,272	-
14	9	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №9, ул. 9 Января, 54в	0,852	0,852	-	1,376	1,376	-
14	10	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №10, пер. Здоровья, 90/2	0,471	0,471	-	0,538	0,538	-
14	11	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №11 ул. Мордасовой, 9б	0,840	0,840	-	0,505	0,505	-
14	12	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №12, ул. Ломоносова, 78	1,100	1,100	-	0,665	0,665	-
14	13	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №13, ул. Олеко Дундича, 19	0,430	0,430	-	0,347	0,347	-
		Итого по ООО «Тепло-Сервис»		25,374	25,374	0	15,363	15,363	0
	1	ООО «Петровские бани»	Котельная, ул. Моисеева, 9б	2,750	2,750	-	2,750	2,750	
		Итого по ООО «Петровские бани»		2,750	2,750	0	2,750	2,750	0
15	1	ООО «Тепло»	Котельная, Жилой массив Лесная поляна, 15к	2,322	2,322	-	1,852	1,852	
		Итого по ООО «Тепло»		2,322	2,322	0	1,852	1,852	0
16	1	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31с	7,850	7,850	-	3,423	3,423	
16	2	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31к	2,370	2,370	-	1,231	1,231	
		Итого по ООО «Теплопрофи»		10,220	10,220	0	4,654	4,654	0
18	1	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 170	0,200	0,200	-	0,200	0,200	-
18	2	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 304а	0,550	0,550	-	0,550	0,550	-
18	3	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/1	1,187	1,187	-	1,187	1,187	-
18	4	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/2 (поз, 11)	0,690	0,690	-	0,690	0,690	-
18	5	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 22е	0,370	0,370	-	0,370	0,370	-
18	6	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 34к	4,854	4,854	-	4,854	4,854	-
18	7	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 170/8 (мкр, А1)	2,210	2,210	-	2,210	2,210	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
18	8	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Семилукская, 16/2	0,850	0,850	-	0,850	0,850	-
18	9	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 120	1,120	1,120	-	1,120	1,120	-
18	10	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 122	1,010	1,010	-	1,010	1,010	-
18	11	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 124	1,000	1,000	-	1,000	1,000	-
18	12	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 126	0,970	0,970	-	0,970	0,970	-
18	13	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 128	0,980	0,980	-	0,980	0,980	-
18	14	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 1к	0,640	0,640	-	0,640	0,640	-
18	15	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 9к	0,640	0,640	-	0,640	0,640	-
18	16	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Беговая, 61	0,047	0,047	-	0,047	0,047	-
18	17	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 130к	1,237	1,237	-	1,237	1,237	-
18	18	ООО «СбытСервис»	Котельная ул. Ключникова, 6к	0,420	0,420	-	0,420	0,420	-
		Итого по ООО «СбытСервис»		18,975	18,975	0	18,975	18,975	0
19	1	ООО «Спецподряд»	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	23,835	23,835	-	23,376	23,376	
		Итого по ООО «Спецподряд»		23,835	23,835	0	23,376	23,376	0
20	1	ООО «АКОН-Энерго»	Котельная, переулок Газовый, 34б	8,134	8,134		3,453	3,453	
		Итого по ООО «Акон-энерго»		8,134	8,134	0	3,453	3,453	0
21	1	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	3,574	3,025	0,549	2,844	2,295	0,549
		Итого по ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО		3,574	3,025	0,549	2,844	2,295	0,549
32	1	ФГБОУ ВО «ВГУИТ»	Котельная, проспект Революции, 19	4,440	4,440	-	1,765	1,765	
		Итого по ФГБОУ ВО «ВГУИТ»		4,440	4,440	0	1,765	1,765	0
22	1	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №1, ул. Университетская, 1	2,863	2,863	-	1,442	1,442	
22	2	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10	2,083	2,083	-	1,282	1,282	
		Итого по ФГБОУ ВО «ВГУ»		4,946	4,946	0	2,724	2,724	0

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
23	1	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Котельная, ул. Смоленская, 33	0,500	0,500	-	0,460	0,460	
		Итого по ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ		0,500	0,500	0	0,460	0,460	0
24	1	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Студенческая, 10к	17,700	16,120	1,580	4,613	4,613	
24	2	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Транспортная, 51к	1,150	1,150	-	0,610	0,610	-
		Итого по ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России		18,850	17,270	1,580	5,223	5,223	0,000
25	1	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, переулок Здоровья, 2	5,200	5,200	-	3,053	3,053	-
25	2	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 2	1,000	1,000	-	0,334	0,334	-
25	3	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 18	1,400	1,400	-	0,894	0,894	-
25	4	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Еремеева, 5	1,100	1,100	-	1,366	1,366	-
25	5	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Кольцовская, 13	1,400	1,400	-	1,04	1,04	-
25	6	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Транспортная, 1	0,300	0,300	-	0,233	0,233	-
		Итого по Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»		10,400	10,400	0	6,920	6,920	0
26	1	ООО "Жилстройсервис"	Котельная, пер. Детский, 24	1,40	1,40	-	0,840	0,840	-
26	2	ООО "Жилстройсервис"	Котельная, ул. Миронова, 43к	2,40	2,40	-	1,501	1,501	-
		Итого по ООО "Жилстройсервис"		3,80	3,80	0	2,341	2,341	0
28	1	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Ильюшина, 13к	5,42	5,42	-	4,530	4,530	-
28	2	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, Московский проспект, 197/1	14,36	14,36	-	10,379	10,379	-
28	3	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к	10,08	10,08	-	8,884	8,884	-
28	4	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, пер. Загорский, 12к	1,56	1,56		1,349	1,349	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
		Итого по ООО "Выбор - Инжиниринг"		31,42	31,42	0	25,141	25,141	0,000
35	1	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Ипподромная, 68/2	0,602	0,602	-	0,605	0,605	-
35	2	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Независимости, 55/7	-	-	-	0,604	0,604	-
	3	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Независимости, 55/8	-	-	-	1,147	1,147	-
	4	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Калинина, 13	0,524	0,524	-	0,156	0,156	-
		Итого по ООО "Теплоснаб"		1,126	1,126	0	2,512	2,512	0
39	1	ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	Котельная, ул. Ломоносова, 114к	4,620	4,620	-	2,150	2,150	
		Итого по ТСЖ ЖК "Ломоносовский"		4,620	4,620	0	2,150	2,150	0
41	1	ООО "Вест1"	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	1,310	1,310	-	1,166	1,166	
		Итого по ООО УК "Дворик) ООО "Вест1"		1,310	1,310	0	1,166	1,166	0
40	1	ООО "Две столицы"	Котельная, Кривошеина ул. 13/13к	7,640	7,640	-	4,499	4,499	
		Итого по ООО "Две столицы"		7,640	7,640	0	4,499	4,499	0
29	1	ООО "Ипподромное"	Котельная, ул. Е. Зеленко, ба;	0,330	0,330	-	0,330	0,330	
		Итого по ООО "Ипподромное"		0,330	0,330	0	0,330	0,330	0
42	1	ООО “Клинический санаторий им. Горького”	Котельная санатория им. Горького, ул. Дарвина	4,066	4,066	-	2,576	2,576	
		Итого ООО “Клинический санаторий им. Горького”		4,066	4,066	0	2,576	2,576	0
43	1	ООО "ЭлектронЭнерго"	Котельная, ул. Остужева, 23	43,48	43,48		25,829	25,829	
		Итого ООО "ЭлектронЭнерго"		43,48	43,48	0	25,829	25,829	0
45	1	ООО "Инвестиционно-Строительная Компания"	Котельная, ул. Пирогова, 72а	0,900	0,900	-	0,392	0,392	
		Итого ООО "Инвестиционно-Строительная Компания"		0,900	0,900	0	0,392	0,392	0
46	1	ООО "Теплодом"	Котельная, ул. Ржевская, 11	4,200	4,200	-	2,823	2,823	

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
		Итого ООО "Теплодом"		4,200	4,200	0	2,823	2,823	0
47	1	ООО "Стройинвестс"	Котельная, ул. Суворова, 122а	6,640	6,640	-	4,500	4,500	-
47	2	ООО "Стройинвестс"	Котельная, Московский проспект 53	0,440	0,440	-	0,310	0,310	-
		Итого ООО "Стройинвест"		7,080	7,080	0	4,810	4,810	0
48	1	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Московский проспект 179/5к	7,79	7,79	-	7,790	7,790	-
48	2	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Маршала Одинцова 25Б/14	15,59	15,59	-	15,590	15,590	-
48	3	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Ключникова, 12К	2,96	2,96	-	2,960	2,960	-
48	4	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Ключникова, 2	2,54	2,54	-	2,484	2,484	-
48	5	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	4,60	4,60	-	4,600	4,600	-
48	6	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 14К	2,00	2,00	-	2,000	2,000	-
48	7	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	5,85	5,85	-	5,850	5,850	-
48	8	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	1,60	1,60	-	1,600	1,600	-
		Итого по ООО Теплосбыт-Ресурс		42,93	42,93	0,00	42,87	42,87	0,00
49	1	ООО "ПКФ "Орлан"	Котельная, ул. Революции 1905 года, 86	0,66	0,66	-	0,66	0,66	-
		Итого ООО "ПКФ "Орлан"		0,66	0,66	0	0,66	0,66	0
50	1	АО "ВЗПП-Микрон"	Котельная, Ленинский проспект, 119д	4,15	4,15	-	4,15	4,15	-
		Итого АО "ВЗПП-Микрон"		4,15	4,15	0	4,15	4,15	0
51	1	АО "Воронежсинтезкаучук"	Котельная, Ленинский проспект, 2	21,00	21,00	-	21,00	21,00	-
		Итого АО Воронежсинтезкаучук		21,00	21,00	0	21,00	21,00	0
52	1	ООО "АСТУР-Сервис"	Котельная, ул. Артамонова, 4д	1,37	1,37	-	0,75	0,75	-
		Итого ООО "АСТУР-Сервис"		1,37	1,37	0	0,75	0,75	0
53	1	ООО "Деловой фактор"	Котельная, ул. Ломоносова, 80	2,27	2,27	-	1,69	1,69	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
		Итого ООО "Деловой фактор"		2,27	2,27	0	1,69	1,69	0
54	1	ООО "УК "Пятницкого 65А"	Котельная, ул. Пятницкого дом 65а	1,10	1,10	-	1,10	1,10	-
		Итого ООО "УК "Пятницкого 65А"		1,10	1,10	0	1,10	1,10	0
55	1	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180и	3,903	3,903	-	3,903	3,903	-
55	1	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180л	3,236	3,236	-	3,236	3,236	-
		Итого ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"		7,139	7,139	0	7,139	7,139	0
56	1	ООО "Виталита"	Котельная Рабочий проспект 101/5	0,5	0,5	-	0,5	0,5	-
		Итого ООО "Виталита"		0,50	0,50	0,00	0,50	0,50	0,00
		Итого по городскому округу		3694,25	3372,53	321,72	2611,25	2322,47	288,79
		ТЭЦ		1177,28	909,28	268,00	1091,70	823,70	268,00
		котельные		2516,97	2463,25	53,72	1519,56	1498,77	20,79

5.7.Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии на 01.01.2023 г. составили 2 861,10 Гкал/ч, в том числе по ТЭЦ, - 1 153,06 Гкал/ч, котельным, -1 708,04 Гкал/ч.

Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах теплоисточников представлены в таблице 16.

Таблица 16 - Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2	687,4	426,2	261,2
1	2	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	ТЭЦ-2, проезд Ясный, 1а	465,6	457,3	8,3
1	3	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7	51,0	51,0	0,0
1	4	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная №2, ул. Пеше-стрелецкая, 84	131,4	131,4	0,0
		Итого по АО «Квадра»-«Воронежская генерация» собственные ИТЭ		1335,47	1065,92	269,55
1	1	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 3 Интернационала ул. 2к	9,171	9,171	-
1	2	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Средне-Московская ул. 31к	4,260	4,260	-
1	3	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тимирязева ул. 8к	5,248	5,248	-
1	4	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Дарвина ул. 14б	0,282	0,282	-
1	5	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 114 (ОДБ)	2,801	2,801	-
1	6	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 98к	10,715	10,715	-
1	7	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Средне-Московская ул. 14/21	0,636	0,636	-
1	8	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Кольцовская ул. 6	0,619	0,619	-
1	9	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Комиссаржевской ул. 10а	0,189	0,189	-
1	10	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Никитинская ул. 5	0,147	0,147	-
1	11	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Карла Маркса ул. 35к	1,109	1,109	-
1	12	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Володарского ул. 37а	0,813	0,813	-
1	13	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Карла Маркса ул. 38	0,422	0,422	-
1	14	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Пушкинская ул. 4к	2,333	2,333	-
1	15	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 34к	3,294	3,294	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	16	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 56к	3,158	3,158	-
1	17	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 12к	8,737	8,737	-
1	18	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Березовая Роща ул. 54к	-	-	-
1	19	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Цюрупы ул. 5	1,469	1,469	-
1	20	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Каляева ул. 19к	0,545	0,545	-
1	21	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Коммунаров ул. 41б	0,391	0,391	-
1	22	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Рабочий городок, 38к	1,015	1,015	-
1	23	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Фридриха Энгельса ул. 7н	1,209	1,209	-
1	24	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Советский пер, 4а	0,477	0,477	-
1	25	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Революции пр-кт, 10/12	1,035	1,035	-
1	26	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленина ул. 12к (Динамо)	0,896	0,896	-
1	27	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленина ул. 86к (ВГПИ)	3,322	3,322	-
1	28	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Плехановская ул. 6бк	1,315	1,315	-
1	29	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Чайковского ул. 8	1,658	1,658	-
1	30	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Феоктистова ул. 4	3,315	3,315	-
1	31	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Революции пр-кт, 21	0,624	0,624	-
1	32	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Индустриальный пер, 1а	0,828	0,828	-
1	33	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Цюрупы ул. 36	0,990	0,990	-
1	34	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Арсенальная ул. 5	0,522	0,522	-
1	35	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Летчика Замкина ул. 40к	2,039	2,039	-
1	36	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Манежная Б, ул. 13	0,651	0,651	-
1	37	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Сакко и Ванцетти ул. 104к	0,187	0,187	-
1	38	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Карла Маркса ул. 112к	2,352	2,352	-
1	39	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Мало-Терновая ул. 9к	0,293	0,293	-
1	40	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Помяловского ул. 27к	0,311	0,311	-
1	41	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Рылеева ул. 22К	0,670	0,670	-
1	42	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Ольминского ул. 28	0,154	0,154	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	43	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Олимпийский бульвар, 4/5	0,223	0,223	-
1	44	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ломоносова ул. 116	11,679	11,679	-
1	45	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Оборона революции ул. 27а	0,070	0,070	-
1	46	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Шишкова ул. 146/8м	0,311	0,311	-
1	47	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Шишкова ул. 146/8к	0,662	0,662	-
1	48	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Никитинская ул. 36к	8,081	8,081	-
1	49	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Острогжская ул. 67н	2,611	2,611	-
1	50	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Бахметьева ул. 7к	0,400	0,400	-
1	51	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Плехановская ул. 59	0,492	0,492	-
1	52	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 40 лет Октября ул. 33к	0,480	0,480	-
1	53	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Кольцовская ул. 66	0,971	0,971	-
1	54	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Днепровский пер, 1к	1,029	1,029	-
1	55	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Веры Фигнер пер, 77	0,111	0,111	-
1	56	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Кривошеина ул. 1к	6,046	6,046	-
1	57	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Моисеева ул. 75	0,367	0,367	-
1	58	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Острогжская ул. 57к	1,005	1,005	-
1	59	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Краснознаменная ул. 77	0,205	0,205	-
1	60	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Острогжский проезд, 1к	0,246	0,246	-
1	61	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК 9 Января ул. 48к	0,587	0,587	-
1	62	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Чапаева ул. 115к	0,340	0,340	-
1	63	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Лескова ул. 43к	0,291	0,291	-
1	64	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Туркменский пер, 14Т	0,100	0,100	-
1	65	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Краснознаменная ул. 74к	0,473	0,473	-
1	66	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Матросова ул. 2а	0,273	0,273	-
1	67	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Острогжская ул. 77к	0,518	0,518	-
1	68	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ботанический пер, 45к	31,998	31,998	-
1	69	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Здоровья пер, 25к	6,368	6,368	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	70	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 45 Стрелковой Дивизии ул. 10к	2,800	2,800	-
1	71	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Бурденко ул. 1к	4,354	4,354	-
1	72	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Лидии Рябцевой ул. 53к	3,198	3,198	-
1	73	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Елецкая ул. 8к	2,661	2,661	-
1	74	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Варейкиса ул. 23к	5,526	5,526	-
1	75	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 179к	5,795	5,795	-
1	76	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 151к 7км	7,485	7,485	-
1	77	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 129к 5км	1,787	1,787	-
1	78	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Владимира Невского ул. 25к, ВКБР	65,470	65,470	-
1	79	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 9 Января ул. 122к	2,933	2,933	-
1	80	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная 9 Января ул. 180к	1,845	1,845	-
1	81	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Торпедо ул. 21к	3,792	3,792	-
1	82	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Брянская ул. 17	0,536	0,536	-
1	83	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Гайдара ул. 19а	3,460	3,460	-
1	84	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Газовая ул. 22к	2,722	2,722	-
1	85	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Московский пр-кт, 19а	0,498	0,498	-
1	86	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Еремеева ул. 37	3,309	3,309	-
1	87	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Урицкого ул. 68к	1,879	1,879	-
1	88	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тепличная ул. 5к (пос, Тенистый)	4,809	4,809	-
1	89	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Патриотов пр-кт, 7	0,582	0,582	-
1	90	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Романтиков ул. 2к	1,841	1,841	-
1	91	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, пгт. Придонской, Защитников Родины ул. 8к	2,825	2,825	-
1	92	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Семилукская ул. 48к	0,325	0,325	-
1	93	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Любы Шевцовой ул. 30к (ЮЗР)	94,566	94,566	-
1	94	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Тепличная ул. 10ц (пос, Тенистый)	5,454	5,454	-
1	95	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Тепличная ул. 2и	2,735	2,735	-
1	96	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Курчатова ул. 24б (п, Шилово)	36,024	36,024	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	97	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Дорожная ул. 44к	0,563	0,563	-
1	98	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ленинский пр-кт, 162к/кот, СВР	121,834	121,834	-
1	99	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Паровозная ул. 62к	0,362	0,362	-
1	100	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Куйбышева ул. 23к	0,482	0,482	-
1	101	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Розы Люксембург ул. 109к	1,299	1,299	-
1	102	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Сосновая ул. 23к	2,728	2,728	-
1	103	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Хабаровская ул. 1к	0,500	0,500	-
1	104	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Грузинская ул. 39к	0,345	0,345	-
1	105	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Конституции ул. 135к	0,794	0,794	-
1	106	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Сосновая ул. 2к	0,242	0,242	-
1	107	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Богдана Хмельницкого ул. 79	36,404	36,404	-
1	108	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Серафимовича ул. 32	2,535	2,535	-
1	109	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Педагогический пер, 14а	0,600	0,600	-
1	110	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Кузнецова ул. 5к	0,896	0,896	-
1	111	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Федора Тютчева ул. 6к	0,492	0,492	-
1	112	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Генерала Лохматикова ул. 27к	2,166	2,166	-
1	113	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Дубовая ул. 6	0,092	0,092	-
1	114	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Тиханкина ул. 103а (Репное)	0,849	0,849	-
1	115	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Глинки ул. 9к (п, Никольское)	8,784	8,784	-
1	116	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Туполева ул. 31к	37,106	37,106	-
1	117	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная Ростовская ул. 100к (8-я больница)	2,729	2,729	-
1	118	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная АБМК Большая Советская ул. 35 к	0,181	0,181	-
1	119	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная с. Масловка, Полякова ул. 13а	2,526	2,526	-
1	120	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, ул. Волгоградская, 39л	17,000	17,000	-
1	121	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, Сакко и Ванцетти ул. 80	0,578	0,578	-
1	122	АО «Квадра»-«Воронежская генерация»	Котельная, Дачный проспект, 162	2,149	2,149	-
		Итого по ИТЭ АО «Квадра»-«Воронежская генерация» (концессия)		669,59	669,59	0

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
		Итого по ИТЭ АО «Квадра»-«Воронежская генерация» (собственные+концессия)		2005,05	1735,51	269,55
2	1	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Краснознаменная, 151а	45,675	45,675	-
2	2	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Матросова, 145	1,355	1,355	-
2	3	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Кольцовская, 4	0,494	0,494	-
2	4	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Кольцовская, 5	0,873	0,873	-
2	5	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Володарского, 40	0,558	0,558	-
2	6	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Чайковского, 1	0,387	0,387	-
2	7	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 73	0,070	0,070	-
2	8	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Ф. Энгельса, 46	0,859	0,859	-
2	9	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Коммунаров, 41г	0,355	0,355	-
2	10	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Мира, 3	1,035	1,035	-
2	11	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, пр, Революции, 5а	0,315	0,315	-
2	12	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Машиностроителей, 31	1,760	1,760	-
2	13	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Машиностроителей, 72а	2,183	2,183	-
2	14	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Брянская, 71	0,940	0,940	-
2	15	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, Московский пр., 15	0,861	0,861	-
2	16	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Солнечная, 22а	1,270	1,270	-
2	17	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Вольная, 50	5,761	5,761	-
2	18	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, пр, Труда, 107	1,078	1,078	-
2	19	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Холмистая, 26а	0,821	0,821	-
2	20	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. 9 Января, 91к	0,851	0,851	-
2	21	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. 9 Января, 149к	4,692	4,692	-
2	22	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Никитинская ул. 27	0,585	0,585	-
2	23	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Плехановская ул. 18	0,350	0,350	-
2	24	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Сакко и Ванцетти ул. 56	0,019	0,019	-
2	25	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Кольцовская ул. 44	0,771	0,771	-
2	26	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Пр-т Революции, 27	0,036	0,036	-
2	27	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Бахметьева ул. 10	0,971	0,650	0,322
2	28	МКП Воронежтеплосеть	Котельная 9 Января ул. 49	0,849	0,849	-
2	29	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Нарвская ул. 8а	0,070	0,070	-
2	30	МКП Воронежтеплосеть	Котельная 40 лет Октября ул. 1	81,004	81,004	-
2	31	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Еремеева ул. 25	0,564	0,564	-
2	32	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, 9 Января ул. 83	0,039	0,039	-
2	33	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Свободы, 75	6,551	6,551	-
2	34	МКП Воронежтеплосеть	Котельная ул. Лесная, 65	0,172	0,172	-
2	35	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Бульвар Олимпийский, 8	0,289	0,289	-
2	36	МКП Воронежтеплосеть	Котельная ул. Тепличная, 206	0,754	0,754	-
2	37	МКП Воронежтеплосеть	Котельная ул. Германа Титова, 17 б	0,268	0,268	-
2	38	МКП Воронежтеплосеть	Котельная ул. Дмитрия Горина, 61	1,155	1,155	-
2	39	МКП Воронежтеплосеть	Котельная ул. Артамонова, 38к	1,806	1,806	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
2	40	МКП Воронежтеплосеть	Котельная ул. Ф. Тютчева, 6/2	1,324	1,324	
2	41	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Антокольского, 14	1,104	1,104	-
2	42	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Дружинников, 26	0,572	0,572	-
2	43	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Попова, строение 2	0,373	0,373	-
2	44	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Ульяновская, строение 31	0,404	0,404	-
2	45	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Революции 1905г, 8к	0,907	0,907	-
2	46	МКП "Воронежтеплосеть"	ул. Кольцовская, 36к	2,071	2,071	-
2	47	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Землячки, 29/3	0,642	0,642	-
2	48	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Ключникова, строение 20к	0,418	0,418	-
2	49	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул. Нариманова, 2	0,929	0,929	-
2	50	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Республиканская, 74а	2,203	2,203	-
2	51	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	1,826	1,826	-
2	52	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная, ул. 9 Января, 131	2,292	2,292	-
2	53	МКП "Воронежтеплосеть"	Котельная ул.Космонавтов, 27	2,097	2,097	-
		Итого по МКП "Воронежтеплосеть"		185,61	185,29	0,322
3	1	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. Ломоносова, 114л	7,638	7,64	-
3	2	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. Иркутская, 5к	5,262	5,26	-
3	3	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, пр, Революции, 9а	-	-	-
3	4	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, пр, Труда, 12к	4,632	4,63	-
3	5	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. Ипподромная, 18к	4,124	4,12	-
3	6	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. 9 Января, 131	0,000	0,00	-
3	7	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, пер, Здоровья, 88а	0,227	0,23	-
3	8	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. Республиканская, 74а	0,000	0,00	-
3	9	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	0,000	0,00	-
3	10	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. Независимости, 55/1	1,895	1,89	-
		Итого по ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"		23,78	23,78	0
34	1	ПАО «Ил» - ВАСО	Промкотельная ул. Циолковского, 27	23,387	23,387	0
				81,992	71,738	10,254
		Итого по ПАО «Ил» - ВАСО		105,379	95,125	10,254
30	1	АО «КБХА»	Котельная ул. Ворошилова, 22	67,482	67,482	0
		Итого по АО «КБХА»		67,482	67,482	0
2	1	ООО "Тепловые Коммуникации"	Котельная, ул. Латненская, 3, оф. 12,	27,479	27,479	0
		Итого по ООО "Тепловые Коммуникации"		27,479	27,479	0

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
7	1	Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"	Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1	20,952	20,952	0,000
		Итого по Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"		20,952	20,952	0,000
8	1	ОАО "Электросигнал"	Котельная, ул. Электросигнальная, 1	17,519	17,519	0
		Итого по ОАО "Электросигнал"		17,519	17,519	0
4	1	ООО "Святогор"	Котельная, ул. Минская, 16 (ул. Урывского, 8)	22,516	22,516	0
		Итого по ООО "Святогор"		22,516	22,516	0
6	1	ООО "Энерговид"	Котельная, ул. Планетная, 26	10,144	10,144	0
		Итого по ООО "Энерговид"		10,144	10,144	0
17	1	ООО «Воронежская керамика»	Котельная ул. Конструкторов, 31	2,977	2,977	0
		Итого по ООО «Воронежская керамика»		2,977	2,977	0
36	1	ЗАО "ВКСМ"	Котельная, ул. Тихий Дон, 57	16,718	5,788	10,93
		Итого по ЗАО "ВКСМ"		16,718	5,788	10,93
31	1	ООО "Жилищник"	Котельная, ул. Димитрова, 134	5,989	5,989	0
		Итого по ООО "Жилищник"		5,989	5,989	0
38	2	ООО "Теплокомснаб"	Котельная, ул. Димитрова, 157	1,903	1,903	0
		Итого по ООО "Теплокомснаб"		1,903	1,903	0
9	1	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 25 Января, 34б	1,49	1,49	0
9	2	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Алексеевского, 27	0,23	0,23	0
9	3	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 6а	2,04	2,04	0
9	4	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223	0,54	0,54	0
9	5	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Рабочий проспект, 40	0,51	0,51	0
9	6	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Лесная поляна-3, 4	0,39	0,39	0
9	7	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Космонавтов, 2е	0,20	0,20	0
9	8	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 8а	1,29	1,29	0
9	9	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Березовая роща, 24/1	1,71	1,71	0
9	10	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная 6б	1,66	1,66	0
9	11	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 26ш	8,76	8,76	0
9	12	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Пирогова, 41	1,22	1,22	0
9	13	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Советская, 53б	0,70	0,70	0
9	14	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Революции 1905г, 80б	1,64	1,64	0
9	15	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Берег реки Дон, 29в	1,23	1,23	0
9	16	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Московский проспект, 175	1,24	1,24	0
9	17	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Волгоградская, 43	1,20	1,20	0
9	18	ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Степана Разина, 41	0,15	0,15	0

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
9	19	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Артамонова, 22в	0,77	0,77	0
9	20	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Шишкова, 142/5	2,52	2,52	0
9	21	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Ломоносова, 114/36	1,29	1,29	0
9	22	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Кирова, 6	0,97	0,97	0
9	23	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Московский проспект, 90/1	0,61	0,61	0
9	24	ООО "Теплосбыт"	Котельная Проспект Революции, 38	3,06	3,06	0
		Итого по ООО "Теплосбыт"		35,413	35,413	0
12	1	ООО «Теплодар»	Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	11,163	11,163	0
		Итого по ООО «Теплодар»		11,163	11,163	0
13	1	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Миронова, 39	1,735	1,735	0
13	2	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Зеленко, 22к	0,974	0,974	0
13	3	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Тютчева, 95к	1,042	1,042	0
13	4	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Витрука, 15	0,596	0,596	0
13	5	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Помяловского, 40	0,190	0,190	0
13	6	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сельская, 2к	12,924	12,924	0
13	7	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, Ленинский проспект, 221	0,352	0,352	0
13	8	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Рокоссовского, 45	0,331	0,331	0
13	9	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82	0,280	0,280	0
		Итого по ООО "ТеплоЭконом"		18,424	18,424	0
27	1	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а	3,878	3,878	0
27	2	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к	4,643	4,643	0
27	3	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к (БМК)	1,253	1,253	0
27	4	ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, пер, Здоровья, 86а	0,565	0,565	0
		Итого по ООО "К.И.Т.-Энерго"		10,339	10,339	0,000
44	1	ООО "К.И.Т.-Энерго2"	Котельна ул. Академика Конопатова, строение 11к	15,027	15,027	0
		Итого по ООО "К.И.Т.-Энерго2"		15,027	15,027	0,000
14	1	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №1, ул. Фридриха Энгельса, 5а	0,978	0,978	0
14	2	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №2, ул. Березовая Роща, 54/1	0,480	0,480	0
14	3	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №3, ул. Березовая Роща, 54/2	0,476	0,476	0
14	4	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №4, ул. Шишкова, 144в	3,230	3,230	0
14	5	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №5, ул. Шишкова, 142	1,264	1,264	0
14	6	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №6, ул. Шишкова, 146в	3,201	3,201	0
14	7	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №7, ул. Шишкова, 144	1,241	1,241	0
14	8	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №8, ул. Шишкова, 146	1,297	1,297	0
14	9	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №9, ул. 9 Января, 54в	1,402	1,402	0
14	10	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №10, пер, Здоровья, 90/2	0,555	0,555	0
14	11	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №11 ул. Мордасовой, 96	0,514	0,514	0
14	12	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №12, ул. Ломоносова, 78	0,678	0,678	0

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
14	13	ООО "Тепло-Сервис"	Котельная №13, ул. Олеко Дундича, 19	0,353	0,353	0
		Итого по ООО «Тепло-Сервис»		15,668779	15,668779	0
	1	ООО «Петровские бани»	Котельная, ул. Моисеева, 9б	2,750	2,750	0
		Итого по ООО «Петровские бани»		2,750	2,750	0
15	1	ООО «Тепло»	Котельная, Жилой массив Лесная поляна, 15к	1,882	1,882	0
		Итого по ООО «Тепло»		1,882	1,882	0
16	1	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31с	3,478	3,478	0
16	2	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31к	1,257	1,257	0
		Итого по ООО «Теплопрофи»		4,735	4,735	0
18	1	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 170	0,232	0,232	0
18	2	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 304а	0,609	0,609	0
18	3	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогожская, 164/1	1,598	1,598	0
18	4	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогожская, 164/2 (поз, 11)	0,792	0,792	0
18	5	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 22е	0,431	0,431	0
18	6	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 34к	5,303	5,303	0
18	7	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогожская, 170/8 (мкр, АІ)	2,476	2,476	0
18	8	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Семилукская, 16/2	0,959	0,959	0
18	9	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 120	1,121	1,121	0
18	10	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 122	1,010	1,010	0
18	11	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 124	1,000	1,000	0
18	12	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 126	0,982	0,982	0
18	13	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 128	0,980	0,980	0
18	14	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 1к	0,821	0,821	0
18	15	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 9к	0,719	0,719	0
18	16	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Беговая, 61	0,062	0,062	0
18	17	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 130к	1,237	1,237	0
18	18	ООО «СбытСервис»	Котельная ул. Ключникова, 6к	0,449	0,449	0
		Итого по ООО «СбытСервис»		20,781	20,781	0
19	1	ООО «Спецподряд»	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	23,835	23,835	0
		Итого по ООО «Спецподряд»		23,835	23,835	0
20	1	ООО «АКОН-Энерго»	Котельная, переулок Газовый, 34б	3,49	3,49	0
		Итого по ООО «Акон-Энерго»		3,491578	3,491578	0
21	1	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	2,942	2,393	0,549
		Итого по ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО		2,942	2,393	0,549
32	1	ФГБОУ ВО «ВГУИТ»	Котельная, проспект Революции, 19	1,765	1,765	0
		Итого по ФГБОУ ВО «ВГУИТ»		1,765	1,765	0
22	1	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №1, ул. Университетская, 1	1,442	1,442	0
22	2	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10	1,314	1,314	0
		Итого по ФГБОУ ВО «ВГУ»		2,756	2,756	0
23	1	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Котельная, ул. Смоленская, 33	0,460	0,460	0

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
		Итого по ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ		0,460	0,460	0
24	1	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Студенческая, 10к	4,665	4,665	0,000
24	2	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Транспортная, 51к	0,620	0,620	-
		Итого по ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России		5,285	5,285	0,000
25	1	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, переулок Здоровья, 2	3,068	3,068	0
25	2	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 2	0,334	0,334	0
25	3	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 18	0,900	0,900	0
25	4	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Еремеева, 5	1,385	1,385	0
25	5	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Кольцовская, 13	1,053	1,053	0
25	6	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Транспортная, 1	0,241	0,241	0
		Итого по Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»		6,981	6,981	0
26	1	ООО "Жилстройсервис"	Котельная, пер. Детский, 24	0,846	0,846	0
26	2	ООО "Жилстройсервис"	Котельная, ул. Миронова, 43к	1,550	1,550	0
		Итого по ООО "Жилстройсервис"		2,396	2,396	0
28	1	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Ильюшина, 13к	4,704	4,704	0
28	2	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, Московский проспект, 197/1	10,557	10,557	0
28	3	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к	9,160	9,160	0
28	4	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельна, пер. Загорский, 12к	1,400	1,400	0
		Итого по ООО "Выбор - Инжиниринг"		25,821	25,821	0
35	1	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Ипподромная, 68/2	0,605	0,605	0
35	2	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Независимости, 55/7	0,660	0,660	0
	3	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Независимости, 55/8	1,257	1,257	0
	4	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Калинина, 13	0,156	0,156	0
		Итого по ООО "Теплоснаб"		2,678	2,678	0
39	1	ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	Котельная, ул. Ломоносова, 114к	2,192	2,192	0
		Итого по ТСЖ ЖК "Ломоносовский"		2,192	2,192	0
41	1	ООО УК "Дворик) ООО "Вест1"	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	1,166	1,166	0
		Итого по ООО УК "Дворик) ООО "Вест1"		1,166	1,166	0
40	1	ООО "Две столицы"	Котельная, Кривошеина ул. 13/13к	4,875	4,875	0
		Итого по ООО "Две столицы"		4,875	4,875	0
29	1	ООО "Ипподромное"	Котельная, ул. Е. Зеленко, 6а;	0,334	0,334	0
		Итого по ООО "Ипподромное"		0,334	0,334	0
42	1	ООО “Клинический санаторий им. Горького”	Котельная санатория им. Горького, ул. Дарвина	2,598	2,598	0
		Итого ООО “Клинический санаторий им. Горького”		2,598	2,598	0
43	1	ООО "ЭлектронЭнерго"	Котельная, ул. Остужева, 23	27,677	27,677	0
		Итого ООО "ЭлектронЭнерго"		27,677	27,677	0

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
45	1	ООО "Инвестиционно-Строительная Компания"	Котельная, ул. Пирогова, 72а	0,392	0,392	0
		Итого ООО "Инвестиционно-Строительная Компания"		0,392	0,392	0
46	1	ООО "Теплодом"	Котельная, ул. Ржевская, 11	2,903	2,903	0
		Итого ООО "Теплодом"		2,903	2,903	0
47	1	ООО "Стройинвест"	Котельная, ул. Суворова, 122а	4,529	4,529	0
47	2	ООО "Стройинвест"	Котельная, Московский проспект 53	0,310	0,310	0
		Итого ООО "Стройинвест"		4,839	4,839	0
48	1	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Московский проспект 179/5к	7,868	7,868	0
48	2	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Маршала Одинцова 25Б/14	15,914	15,914	0
48	3	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Ключникова, 12К	3,030	3,030	0
48	4	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная ул. Ключникова, 2	2,530	2,530	0
48	5	ООО Теплосбыт-Ресурс	Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	4,642	4,642	0
48	6	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 14К	2,037	2,037	0
48	7	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	5,957	5,957	0
48	8	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	1,629	1,629	0
		Итого по ООО Теплосбыт-Ресурс		43,61	43,61	0,00
49	1	ООО "ПКФ "Орлан"	Котельная, ул. Революции 1905 года, 86	0,697	0,697	0
		Итого ООО "ПКФ "Орлан"		0,697	0,697	0
50	1	АО "ВЗПП-Микрон"	Котельная, Ленинский проспект, 119д	4,238	4,238	0
		Итого АО "ВЗПП-Микрон"		4,238	4,238	0
51	1	АО "Воронежсинтезкаучук"	Котельная, Ленинский проспект, 2	21,756	21,756	0
		Итого АО Воронежсинтезкаучук		21,756	21,756	0
52	1	ООО "АСТУР-Сервис"	Котельная, ул. Артамонова, 4д	0,746	0,746	0
		Итого ООО "АСТУР-Сервис"		0,746	0,746	0
53	1	ООО "Деловой фактор"	Котельная, ул. Ломоносова, 80	1,693	1,693	0
		Итого ООО "Деловой фактор"		1,693	1,693	0
54	1	ООО "УК "Пятницкого 65А"	Котельная, ул. Пятницкого дом 65а	1,100	1,100	0
		Итого ООО "УК "Пятницкого 65А"		1,100	1,100	0
55	1	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180и	3,976	3,976	0
55	1	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180л	3,296	3,296	0
		Итого ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"		7,272	7,272	0,000
56	1	ООО "Виталита"	Котельная Рабочий проспект 101/5	0,500	0,500	0
		Итого ООО "Виталита"		0,50	0,50	0,00
		Итого по городскому округу		2861,10	2569,50	291,60
		ТЭЦ		1153,06	883,52	269,55
		котельные		1708,04	1685,98	22,05

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

6.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.

Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблице 17.

Таблица 17 - Балансы тепловой мощности от котельных городского округа «город Воронеж», Гкал/ч

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная тепловая мощность (ГВ)	Установленная тепловая мощность (пар)	Располагаемая мощность	Располагаемая тепловая мощность (горячая вода)	Располагаемая тепловая мощность (пар)	Ограничение УТМ	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто	Располагаемая мощность нетто (ГВ)	Располагаемая мощность нетто (пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии (горячая вода)	Потери тепловой энергии (пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по расчетной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по расчетной тепловой нагрузке
1	1	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2	1389,3	819,3	570,0	1389,3	819,3	570	0	8,85	1380,45	816,49	563,96	678,29	418,29	260,00	653,37	393,37	260,00	34,07	32,85	1,22	687,44	426,22	261,22	365,35	302,74	390,27	302,74
1	2	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	ТЭЦ-2, проезд Ясный, 1а	785,0	728,0	57,0	785,0	728,0	57,0	0,0	30,30	754,70	712,93	41,77	498,98	490,98	8,00	438,33	430,33	8,00	27,30	26,97	0,33	465,62	457,30	8,33	194,98	33,44	255,63	33,44
1	3	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7	100,0	100,0		100,0	100,0	-	0	0,75	99,25	99,3	0	53,71	53,71	0	47,70	47,70	0	3,30	3,30	0	51,00	51,00	0	42,24	-	48,25	-
1	4	АО «Квадра»- «Воронежская генерация»	Котельная №2, ул. Пеше-стрелецкая, 84	210,0	210,0		210,0	210,0	-	0	1,36	208,64	208,6	0	132,04	132,04	0	126,66	126,66	0	4,74	4,74	0	131,40	131,40	0	71,86	-	77,24	-
		Итого по АО «Квадра»- «Воронежская генерация» собственные ИТЭ		2484,30	1857,30	627,00	2484,30	1857,30	627,00	0,00	41,26	2443,04	1837,31	605,73	1363,03	1095,03	268,00	1266,06	998,06	268,00	69,41	67,86	1,55	1335,47	1065,92	269,55	674,42	336,18	771,39	336,18
1	1	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная 3 Интернационала ул. 2к	24,00	24,00	-	24,00	24,00	-	0,00	0,064	23,936	23,936	-	14,392	14,392	0	6,799	6,799	-	2,372	2,372	-	9,171	9,171	-	7,172	-	14,765	-
1	2	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Средне- Московская ул. 31к	7,86	-	7,86	7,86	7,86	-	0,00	0,034	7,826	7,826	-	6,677	6,677	0	3,388	3,388	-	0,872	0,872	-	4,260	4,260	-	0,278	-	3,566	-
1	3	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Тимирязева ул. 8к	12,80	8,00	4,80	12,80	12,80	-	0,00	0,033	12,768	12,768	-	8,743	8,743	0	4,504	4,504	-	0,744	0,744	-	5,248	5,248	-	3,281	-	7,520	-
1	4	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Дарвина ул. 14б	0,39	0,39	-	0,39	0,39	-	0,00	0,002	0,388	0,388	-	0,296	0,296	0	0,260	0,260	-	0,022	0,022	-	0,282	0,282	-	0,070	-	0,105	-
1	5	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Ломоносова ул. 114 (ОДБ)	5,20	4,00	1,20	5,20	5,20	-	0,00	0,017	5,184	5,184	-	4,240	4,240	0	2,3177	2,3177	-	0,483	0,483	-	2,801	2,801	-	0,460	-	2,383	-
1	6	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Ломоносова ул. 98к	20,00	20,00	-	20,00	20,00	-	0,00	0,069	19,931	19,931	-	16,736	16,736	0	8,1551	8,1551	-	2,56	2,56	-	10,715	10,715	-	0,635	-	9,216	-
1	7	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Средне- Московская ул. 14/21	0,87	0,87	-	0,87	0,87	-	0,00	0,000	0,870	0,870	-	0,681	0,681	0	0,5596	0,5596	-	0,076	0,076	-	0,636	0,636	-	0,114	-	0,234	-
1	8	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Кольцовская ул. 6	1,904	1,904	-	1,904	1,904	-	0,00	0,004	1,896	1,896	-	0,921	0,921	0	0,5061	0,5061	-	0,113	0,113	-	0,619	0,619	-	0,862	-	1,276	-
1	9	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Комиссаржевской ул. 10а	0,57	0,57	-	0,57	0,57	-	0,00	0,002	0,568	0,568	-	0,189	0,189	0	0,1888	0,1888	-	0	0	-	0,189	0,189	-	0,379	-	0,379	-
1	10	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Никитинская ул. 5	0,471	0,471	-	0,471	0,471	-	0,00	0,002	0,468	0,468	-	0,240	0,240	0	0,1301	0,1301	-	0,017	0,017	-	0,147	0,147	-	0,211	-	0,321	-
1	11	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Карла Маркса ул. 35к	2,141	2,141	-	2,141	2,141	-	0,00	0,008	2,132	2,132	-	1,828	1,828	0	0,9495	0,9495	-	0,160	0,160	-	1,109	1,109	-	0,144	-	1,023	-
1	12	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Володарского ул. 37а	1,12	1,12	-	1,12	1,12	-	0,00	0,005	1,115	1,115	-	0,710	0,710	0	0,6962	0,6962	-	0,117	0,117	-	0,813	0,813	-	0,288	-	0,302	-
1	13	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Карла Маркса ул. 38	0,512	0,512	-	0,512	0,512	-	0,00	0,004	0,506	0,506	-	0,427	0,427	0	0,3882	0,3882	-	0,034	0,034	-	0,422	0,422	-	0,045	-	0,084	-
1	14	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Пушкинская ул. 4к	6,00	6,00	-	6,00	6,00	-	0,00	0,016	5,985	5,985	-	2,734	2,734	0	1,9313	1,9313	-	0,402	0,402	-	2,333	2,333	-	2,849	-	3,651	-
1	15	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Березовая Роща ул. 34к	8,00	8,00	-	8,00	8,00	-	0,00	0,020	7,981	7,981	-	4,862	4,862	0	2,7904	2,7904	-	0,504	0,504	-	3,294	3,294	-	2,615	-	4,686	-
1	16	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Березовая Роща ул. 56к	3,80	3,80	-	3,80	3,80	-	0,00	0,037	3,763	3,763	-	3,853	3,853	0	2,5530	2,5530	-	0,605	0,605	-	3,158	3,158	-	-0,695	-	0,605	-
1	17	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Березовая Роща ул. 12к	10,00	10,00	-	10,00	10,00	-	0,00	0,036	9,964	9,964	-	7,856	7,856	0	7,1845	7,1845	-	1,552	1,552	-	8,737	8,737	-	0,556	-	1,228	-
1	18	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Березовая Роща ул. 54к			-			-			0,000	0,000																	
1	19	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Цюрупы ул. 5	2,11	2,11	-	2,11	2,11	-	0,00	0,010	2,100	2,100	-	2,094	2,094	0	1,2345	1,2345	-	0,235	0,235	-	1,469	1,469	-	-0,228	-	0,631	-
1	20	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Каляева ул. 19к	1,60	1,60	-	1,60	1,60	-	0,00	0,004	1,596	1,596	-	1,176	1,176	0	0,5308	0,5308	-	0,014	0,014	-	0,545	0,545	-	0,406	-	1,051	-
1	21	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Коммунаров ул. 41б	0,74	0,74	-	0,74	0,74	-	0,00	0,003	0,737	0,737	-	0,401	0,401	0	0,3598	0,3598	-	0,031	0,031	-	0,391	0,391	-	0,305	-	0,346	-
1	22	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Рабочий городок, 38к	1,80	1,80	-	1,80	1,80	-	0,00	0,005	1,795	1,795	-	1,756	1,756	0	0,9163	0,9163	-	0,099	0,099	-	1,015	1,015	-	-0,060	-	0,779	-
1	23	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Фридриха Энгельса ул. 7н	1,40	1,40	-	1,40	1,40	-	0,00	0,012	1,388	1,388	-	1,106	1,106	0	1,0696	1,0696	-	0,139	0,139	-	1,209	1,209	-	0,143	-	0,179	-
1	24	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Советский пер. 4а	1,03	1,03	-	1,03	1,03	-	0,00	0,004	1,026	1,026	-	0,380	0,380	0	0,3800	0,3800	-	0,097	0,097	-	0,477	0,477	-	0,549	-	0,549	-
1	25	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Революции пр-кт, 10/12	4,30	4,30	-	4,30	4,30	-	0,00	0,007	4,293	4,293	-	2,319	2,319	0	0,9842	0,9842	-	0,051	0,051	-	1,035	1,035	-	1,923	-	3,258	-
1	26	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Ленина ул. 12к (Динамо)	3,30	3,30	-	3,30	3,30	-	0,00	0,008	3,293	3,293	-	1,257	1,257	0	0,6061	0,6061	-	0,29	0,29	-	0,896	0,896	-	1,746	-	2,396	-
1	27	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Ленина ул. 86к (ВГПИ)	8,00	8,00	-	8,00	8,00	-	0,00	0,019	7,981	7,981	-	5,290	5,290	0	2,8030	2,8030	-	0,519	0,519	-	3,322	3,322	-	2,172	-	4,659	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная тепловая мощность (тв)	Установленная тепловая мощность (пар)	Располагаемая мощность	Располагаемая тепловая мощность (горячая вода)	Располагаемая тепловая мощность (пар)	Ограничение УТМ	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто	Располагаемая мощность нетто (тв)	Располагаемая мощность нетто (пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии (горячая вода)	Потери тепловой энергии (пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (тв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (тв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по расчетной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по расчетной тепловой нагрузке
1	28	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Плехановская ул. 66к	2,25	2,25	-	2,25	2,25	-	0,00	0,008	2,242	2,242	-	2,010	2,010	0	1,1253	1,1253	-	0,19	0,19	-	1,315	1,315	-	0,042	-	0,927	-
1	29	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Чайковского ул. 8	2,22	2,22	-	2,22	2,22	-	0,00	0,010	2,210	2,210	-	1,918	1,918	0	1,4933	1,4933	-	0,165	0,165	-	1,658	1,658	-	0,127	-	0,551	-
1	30	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Феокистова ул. 4	4,20	4,20	-	4,20	4,20	-	0,00	0,024	4,176	4,176	-	3,107	3,107	0	3,0156	3,0156	-	0,299	0,299	-	3,315	3,315	-	0,769	-	0,861	-
1	31	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Революции пр-кт, 21	1,00	1,00	-	1,00	1,00	-	0,00	0,005	0,995	0,995	-	0,580	0,580	0	0,5448	0,5448	-	0,079	0,079	-	0,624	0,624	-	0,336	-	0,371	-
1	32	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Индустриальный пер, 1а	1,60	1,60	-	1,60	1,60	-	0,00	0,007	1,593	1,593	-	0,695	0,695	0	0,6949	0,6949	-	0,133	0,133	-	0,828	0,828	-	0,765	-	0,765	-
1	33	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Цюрупы ул. 36	1,50	1,50	-	1,50	1,50	-	0,00	0,007	1,493	1,493	-	0,934	0,934	0	0,9340	0,9340	-	0,056	0,056	-	0,990	0,990	-	0,503	-	0,503	-
1	34	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Арсенальная ул. 5	0,99	0,99	-	0,99	0,99	-	0,00	0,005	0,995	0,995	-	0,499	0,499	0	0,4991	0,4991	-	0,023	0,023	-	0,522	0,522	-	0,473	-	0,473	-
1	35	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Летчика Замкина ул. 40к	2,67	2,674	-	2,67	2,674	-	0,00	0,016	2,654	2,654	-	1,863	1,863	0	1,7859	1,7859	-	0,253	0,253	-	2,039	2,039	-	0,538	-	0,615	-
1	36	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Манежная Б, ул. 13	2,36	2,36	-	2,36	2,36	-	0,00	0,005	2,355	2,355	-	0,921	0,921	0	0,4946	0,4946	-	0,156	0,156	-	0,651	0,651	-	1,278	-	1,705	-
1	37	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Сакко и Ванцетти ул. 104к	0,24	0,24	-	0,24	0,24	-	0,00	0,002	0,238	0,238	-	0,268	0,268	0	0,1617	0,1617	-	0,025	0,025	-	0,187	0,187	-	-0,055	-	0,051	-
1	38	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Карла Маркса ул. 112к	3,00	3,00	-	3,00	3,00	-	0,00	0,010	2,990	2,990	-	2,068	2,068	0	2,0681	2,0681	-	0,284	0,284	-	2,352	2,352	-	0,638	-	0,638	-
1	39	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Мало-Терновая ул. 9к	0,43	0,43	-	0,43	0,43	-	0,00	0,002	0,428	0,428	-	0,325	0,325	0	0,2605	0,2605	-	0,033	0,033	-	0,293	0,293	-	0,070	-	0,134	-
1	40	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Помяловского ул. 27к	0,43	0,43	-	0,43	0,43	-	0,00	0,002	0,428	0,428	-	0,342	0,342	0	0,2823	0,2823	-	0,029	0,029	-	0,311	0,311	-	0,057	-	0,116	-
1	41	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Рылеева ул. 22К	2,17	2,17	-	2,17	2,17	-	0,00	0,005	2,165	2,165	-	1,205	1,205	0	0,4810	0,4810	-	0,189	0,189	-	0,670	0,670	-	0,771	-	1,495	-
1	42	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Ольминского ул. 28	0,387	0,387	-	0,39	0,387	-	0,00	0,001	0,389	0,389	-	0,320	0,320	0	0,1407	0,1407	-	0,013	0,013	-	0,154	0,154	-	0,056	-	0,236	-
1	43	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Олимпийский бульвар, 4/5	0,52	0,52	-	0,52	0,52	-	0,00	0,001	0,519	0,519	-	0,527	0,527	0	0,2017	0,2017	-	0,021	0,021	-	0,223	0,223	-	-0,029	-	0,296	-
1	44	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Ломоносова ул. 116	16,98	-	16,98	16,98	16,98	-	0,00	0,057	16,923	16,923	-	12,840	12,840	0	8,6970	8,6970	-	2,982	2,982	-	11,679	11,679	-	1,100	-	5,244	-
1	45	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Обороны революции ул. 27а	0,27	0,27	-	0,27	0,27	-	0,00	0,001	0,269	0,269	-	0,067	0,067	0	0,0700	0,0700	-	0	0	-	0,070	0,070	-	0,202	-	0,199	-
1	46	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Шишкова ул. 146/8м	0,52	0,52	-	0,52	0,52	-	0,00	0,001	0,519	0,519	-	0,511	0,511	0	0,2706	0,2706	-	0,040	0,040	-	0,311	0,311	-	-0,032	-	0,208	-
1	47	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Шишкова ул. 146/8к	2,262	2,262	-	2,26	2,262	-	0,00	0,004	2,256	2,256	-	2,411	2,411	0	0,6622	0,6622	-	0	0	-	0,662	0,662	-	-0,155	-	1,594	-
1	48	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Никитинская ул. 36к	16,20	16,20	-	16,20	16,20	-	0,00	0,048	16,152	16,152	-	12,635	12,635	0	6,6158	6,6158	-	1,465	1,465	-	8,081	8,081	-	2,052	-	8,071	-
1	49	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Острогжская ул. 67н	7,10	7,10	-	7,10	7,10	-	0,00	0,017	7,083	7,083	-	4,684	4,684	0	2,1768	2,1768	-	0,434	0,434	-	2,611	2,611	-	1,965	-	4,472	-
1	50	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Бахметьева ул. 7к	2,20	2,20	-	2,20	2,20	-	0,00	0,002	2,198	2,198	-	0,502	0,502	0	0,3520	0,3520	-	0,048	0,048	-	0,400	0,400	-	1,648	-	1,798	-
1	51	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Плехановская ул. 59	0,63	0,63	-	0,63	0,63	-	0,00	0,003	0,627	0,627	-	0,492	0,492	0	0,4920	0,4920	-	0	0	-	0,492	0,492	-	0,135	-	0,135	-
1	52	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная 40 лет Октября ул. 33к	0,80	0,80	-	0,80	0,80	-	0,00	0,003	0,797	0,797	-	0,412	0,412	0	0,3901	0,3901	-	0,09	0,09	-	0,480	0,480	-	0,295	-	0,317	-
1	53	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Кольцовская ул. 66	0,98	0,98	-	0,98	0,98	-	0,00	0,009	0,971	0,971	-	0,947	0,947	0	0,9250	0,9250	-	0,046	0,046	-	0,971	0,971	-	-0,022	-	0,000	-
1	54	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Днепровский пер, 1к	3,08	3,08	-	3,08	3,08	-	0,00	0,006	3,074	3,074	-	1,382	1,382	0	0,8188	0,8188	-	0,21	0,21	-	1,029	1,029	-	1,483	-	2,045	-
1	55	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Веры Фигнер пер, 77	0,39	0,39	-	0,39	0,39	-	0,00	0,002	0,389	0,389	-	0,111	0,111	0	0,1110	0,1110	-	0	0	-	0,111	0,111	-	0,278	-	0,278	-
1	56	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Кривошеина ул. 1к	13,00	13,00	-	13,00	13,00	-	0,00	0,036	12,964	12,964	-	8,673	8,673	0	4,6588	4,6588	-	1,387	1,387	-	6,046	6,046	-	2,904	-	6,918	-
1	57	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Моисеева ул. 75	1,40	1,40	-	1,40	1,40	-	0,00	0,005	1,395	1,395	-	0,915	0,915	0	0,3667	0,3667	-	0	0	-	0,367	0,367	-	0,480	-	1,028	-
1	58	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Острогжская ул. 57к	2,09	2,09	-	2,09	2,09	-	0,00	0,007	2,083	2,083	-	1,907	1,907	0	0,7454	0,7454	-	0,260	0,260	-	1,005	1,005	-	-0,083	-	1,078	-
1	59	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Краснознаменная ул. 77	0,58	0,58	-	0,58	0,58	-	0,00	0,002	0,598	0,598	-	0,246	0,246	0	0,2048	0,2048	-	0	0	-	0,205	0,205	-	0,351	-	0,393	-
1	60	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Острогжский проезд, 1к	0,26	0,26	-	0,26	0,26	-	0,00	0,003	0,257	0,257	-	0,225	0,225	0	0,2249	0,2249	-	0,021	0,021	-	0,246	0,246	-	0,011	-	0,011	-
1	61	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК 9 Января ул. 48к	1,30	1,30	-	1,30	1,30	-	0,00	0,005	1,295	1,295	-	0,464	0,464	0	0,4643	0,4643	-	0,123	0,123	-	0,587	0,587	-	0,708	-	0,708	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная тепловая мощность (тВ)	Установленная тепловая мощность (пар)	Располагаемая мощность	Располагаемая тепловая мощность (горячая вода)	Располагаемая тепловая мощность (пар)	Ограничение УТМ	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто	Располагаемая мощность нетто (тВ)	Располагаемая мощность нетто (пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии (горячая вода)	Потери тепловой энергии (пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (тв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (тв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по расчетной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по расчетной тепловой нагрузке
1	62	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Чапаева ул. 115к	0,43	0,43	-	0,43	0,43	-	0,00	0,003	0,427	0,427	-	0,306	0,306	0	0,3000	0,3000	-	0,040	0,040	-	0,340	0,340	-	0,081	-	0,087	-
1	63	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Лескова ул. 43к	0,39	0,39	-	0,39	0,39	-	0,00	0,002	0,388	0,388	-	0,249	0,249	0	0,2490	0,2490	-	0,042	0,042	-	0,291	0,291	-	0,097	-	0,097	-
1	64	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Туркменский пер, 14Т	0,31	0,31	-	0,31	0,31	-	0,00	0,002	0,308	0,308	-	0,202	0,202	0	0,0730	0,0730	-	0,027	0,027	-	0,100	0,100	-	0,079	-	0,208	-
1	65	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Краснознаменная ул. 74к	0,60	0,60	-	0,60	0,60	-	0,00	0,004	0,596	0,596	-	0,438	0,438	0	0,4379	0,4379	-	0,035	0,035	-	0,473	0,473	-	0,123	-	0,123	-
1	66	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Матросова ул. 2а	0,34	0,34	-	0,34	0,34	-	0,00	0,003	0,337	0,337	-	0,226	0,226	0	0,2263	0,2263	-	0,047	0,047	-	0,273	0,273	-	0,063	-	0,063	-
1	67	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Острогжская ул. 77к	0,60	0,60	-	0,60	0,60	-	0,00	0,006	0,595	0,595	-	0,498	0,498	0	0,4983	0,4983	-	0,020	0,020	-	0,518	0,518	-	0,076	-	0,076	-
1	68	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Ботанический пер, 45к	60,00	60,00	-	60,00	60,00	-	0,00	0,198	59,802	59,802	-	50,326	50,326	0	25,3463	25,3463	-	6,652	6,652	-	31,998	31,998	-	2,824	-	27,803	-
1	69	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Здоровья пер, 25к	17,09	-	17,09	17,09	17,09	-	0,00	0,050	17,041	17,041	-	12,604	12,604	0	3,7738	3,7738	-	2,594	2,594	-	6,368	6,368	-	1,843	-	10,673	-
1	70	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная 45 Стрелковой Дивизии ул. 10к	3,00	3,00	-	3,00	3,00	-	0,00	0,027	2,973	2,973	-	2,296	2,296	0	2,2960	2,2960	-	0,504	0,504	-	2,800	2,800	-	0,173	-	0,173	-
1	71	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Бурденко ул. 1к	10,00	10,00	-	10,00	10,00	-	0,00	0,030	9,970	9,970	-	6,738	6,738	0	3,0738	3,0738	-	1,280	1,280	-	4,354	4,354	-	1,952	-	5,616	-
1	72	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Лидии Рябцевой ул. 53к	7,00	7,00	-	7,00	7,00	-	0,00	0,009	6,992	6,992	-	4,326	4,326	0	2,5007	2,5007	-	0,697	0,697	-	3,198	3,198	-	1,968	-	3,794	-
1	73	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Елецкая ул. 8к	6,31	6,31	-	6,31	6,31	-	0,00	0,010	6,300	6,300	-	4,096	4,096	0	2,1642	2,1642	-	0,497	0,497	-	2,661	2,661	-	1,707	-	3,638	-
1	74	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Варейкиса ул. 23к	9,00	9,00	-	9,00	9,00	-	0,00	0,033	8,967	8,967	-	8,116	8,116	0	4,1618	4,1618	-	1,364	1,364	-	5,526	5,526	-	-0,513	-	3,441	-
1	75	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Московский пр-кт, 179к	26,00	26,00	-	26,00	26,00	-	0,00	0,056	25,944	25,944	-	9,510	9,510	0	3,4465	3,4465	-	2,349	2,349	-	5,795	5,795	-	14,085	-	20,148	-
1	76	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Московский пр-кт, 151к 7км	16,00	-	16,00	16,00	16,00	-	0,00	0,053	15,947	15,947	-	17,787	17,787	0	6,6111	6,6111	-	0,874	0,874	-	7,485	7,485	-	-2,714	-	8,462	-
1	77	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Московский пр-кт, 129к 5км	3,30	3,30	-	3,30	3,30	-	0,00	0,010	3,290	3,290	-	3,188	3,188	0	1,5901	1,5901	-	0,197	0,197	-	1,787	1,787	-	-0,095	-	1,503	-
1	78	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Владимира Невского ул. 25к, ВКБР	105,00	100,00	5,00	100,00	100,00	-	5,00	0,409	99,591	99,591	-	110,623	110,623	0	53,5216	53,5216	-	11,948	11,948	-	65,470	65,470	-	-22,980	-	34,122	-
1	79	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная 9 Января ул. 122к	4,40	4,40	-	4,40	4,40	-	0,00	0,027	4,373	4,373	-	3,480	3,480	0	2,1676	2,1676	-	0,765	0,765	-	2,933	2,933	-	0,128	-	1,440	-
1	80	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная 9 Января ул. 180к	1,87	1,87	-	1,87	1,87	-	0,00	0,014	1,856	1,856	-	1,769	1,769	0	1,6620	1,6620	-	0,183	0,183	-	1,845	1,845	-	-0,096	-	0,011	-
1	81	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Торпедо ул. 21к	5,50	5,50	-	5,50	5,50	-	0,00	0,021	5,479	5,479	-	4,265	4,265	0	2,8000	2,8000	-	0,992	0,992	-	3,792	3,792	-	0,222	-	1,687	-
1	82	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Брянская ул. 17	1,029	1,029	-	1,029	1,029	-	0,00	0,002	1,028	1,028	-	0,520	0,520	0	0,4810	0,4810	-	0,055	0,055	-	0,536	0,536	-	0,453	-	0,492	-
1	83	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Гайдара ул. 19а	3,99	3,99	-	3,99	3,99	-	0,00	0,026	3,954	3,954	-	2,809	2,809	0	2,8089	2,8089	-	0,651	0,651	-	3,460	3,460	-	0,494	-	0,494	-
1	84	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Газовая ул. 22к	8,50	8,50	-	8,50	8,50	-	0,00	0,016	8,484	8,484	-	2,837	2,837	0	2,2022	2,2022	-	0,52	0,52	-	2,722	2,722	-	5,127	-	5,762	-
1	85	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Московский пр-кт, 19а	1,08	1,08	-	1,08	1,08	-	0,00	0,004	1,077	1,077	-	0,909	0,909	0	0,4976	0,4976	-	0	0	-	0,498	0,498	-	0,168	-	0,579	-
1	86	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Еремеева ул. 37	4,236	4,236	-	4,236	4,236	-	0,00	0,022	4,218	4,218	-	2,600	2,600	0	2,5142	2,5142	-	0,795	0,795	-	3,309	3,309	-	0,823	-	0,909	-
1	87	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Урицкого ул. 68к	2,17	2,17	-	2,17	2,17	-	0,00	0,013	2,158	2,158	-	1,497	1,497	0	1,4973	1,4973	-	0,382	0,382	-	1,879	1,879	-	0,278	-	0,278	-
1	88	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Тепличная ул. 5к (пос. Тенистый)	12,00	-	12,00	12,00	12,00	-	0,00	0,025	11,975	11,975	-	6,295	6,295	0	3,3229	3,3229	-	1,486	1,486	-	4,809	4,809	-	4,194	-	7,166	-
1	89	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Патриотов пр-кт, 7	2,104	2,104	-	2,104	2,104	-	0,00	0,004	2,096	2,096	-	0,738	0,738	0	0,4420	0,4420	-	0,140	0,140	-	0,582	0,582	-	1,219	-	1,514	-
1	90	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Романтиков ул. 2к	3,67	3,67	-	3,67	3,67	-	0,00	0,017	3,653	3,653	-	1,621	1,621	0	1,1636	1,1636	-	0,677	0,677	-	1,841	1,841	-	1,354	-	1,812	-
1	91	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная, пгт. Придонской, Защитников Родины ул. 8к	4,35	4,35	-	4,35	4,35	-	0,00	0,021	4,329	4,329	-	2,406	2,406	0	2,4055	2,4055	-	0,419	0,419	-	2,825	2,825	-	1,505	-	1,505	-
1	92	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Семилукская ул. 48к	0,644	0,644	-	0,644	0,644	-	0,00	0,028	0,612	0,612	-	0,436	0,436	0	0,2233	0,2233	-	0,102	0,102	-	0,325	0,325	-	0,074	-	0,287	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная тепловая мощность (тв)	Установленная тепловая мощность (пар)	Располагаемая мощность	Располагаемая тепловая мощность (горячая вода)	Располагаемая тепловая мощность (пар)	Ограничение УТМ	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто	Располагаемая мощность нетто (тв)	Располагаемая мощность нетто (пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии (горячая вода)	Потери тепловой энергии (пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (тв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (тв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по расчетной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по расчетной тепловой нагрузке
1	93	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Любы Шевцовой ул. 30к (ЮЗР)	200,00	200,00	-	200,0	200,0	-	0,00	0,637	199,363	199,363	-	169,448	169,448	0	80,8631	80,8631	-	13,703	13,703	-	94,566	94,566	-	16,212	-	104,797	-
1	94	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Тепличная ул. 10ц (пос, Тенистый)	7,50	7,50	-	7,50	7,50	-	0,00	0,026	7,474	7,474	-	7,830	7,830	0	3,4591	3,4591	-	1,995	1,995	-	5,454	5,454	-	-2,351	-	2,020	-
1	95	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Тепличная ул. 2и	4,90	4,90	-	4,90	4,90	-	0,00	0,017	4,883	4,883	-	4,016	4,016	0	2,3660	2,3660	-	0,369	0,369	-	2,735	2,735	-	0,498	-	2,148	-
1	96	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Курчатова ул. 24б (п, Шилово)	92,00	92,00	-	92,00	92,00	-	0,00	0,255	91,745	91,745	-	56,203	56,203	0	24,7910	24,7910	-	11,233	11,233	-	36,024	36,024	-	24,309	-	55,721	-
1	97	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Дорожная ул. 44к	0,86	0,86	-	0,86	0,86	-	0,00	0,004	0,857	0,857	-	1,056	1,056	0	0,4416	0,4416	-	0,1213	0,1213	-	0,563	0,563	-	-0,321	-	0,294	-
1	98	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Ленинский пр-кт, 162к	273,00	260,00	13,00	216,5	216,5	-	56,50	0,813	215,687	215,687	-	210,202	210,202	0	103,5095	103,5095	-	18,325	18,325	-	121,834	121,834	-	-12,840	-	93,853	-
1	99	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Паровозная ул. 62к	1,20	1,20	-	1,20	1,20	-	0,00	0,003	1,197	1,197	-	0,707	0,707	0	0,3421	0,3421	-	0,02	0,02	-	0,362	0,362	-	0,470	-	0,835	-
1	100	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Куйбышева ул. 23к	2,49	2,49	-	2,49	2,49	-	0,00	0,006	2,484	2,484	-	0,657	0,657	0	0,4394	0,4394	-	0,043	0,043	-	0,482	0,482	-	1,784	-	2,002	-
1	101	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Розы Люксембург ул. 109к	4,78	4,78	-	4,78	4,78	-	0,00	0,012	4,788	4,788	-	2,808	2,808	0	0,9951	0,9951	-	0,304	0,304	-	1,299	1,299	-	1,677	-	3,489	-
1	102	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Сосновая ул. 23к	6,88	6,88	-	6,88	6,88	-	0,00	0,018	6,862	6,862	-	3,028	3,028	0	1,7426	1,7426	-	0,985	0,985	-	2,728	2,728	-	2,849	-	4,135	-
1	103	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Хабаровская ул. 1к	0,63	0,63	-	0,63	0,63	-	0,00	0,005	0,625	0,625	-	0,389	0,389	0	0,3892	0,3892	-	0,111	0,111	-	0,500	0,500	-	0,125	-	0,125	-
1	104	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Грузинская ул. 39к	1,49	1,49	-	1,49	1,49	-	0,00	0,003	1,487	1,487	-	0,310	0,310	0	0,2458	0,2458	-	0,099	0,099	-	0,345	0,345	-	1,078	-	1,142	-
1	105	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Конституции ул. 135к	1,72	1,72	-	1,72	1,72	-	0,00	0,005	1,715	1,715	-	1,205	1,205	0	0,5959	0,5959	-	0,198	0,198	-	0,794	0,794	-	0,312	-	0,921	-
1	106	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Сосновая ул. 2к	0,243	0,243	-	0,243	0,243	-	0,00	0,002	0,238	0,238	-	0,242	0,242	0	0,2360	0,2360	-	0,006	0,006	-	0,242	0,242	-	-0,010	-	-0,004	-
1	107	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Богдана Хмельницкого ул. 79	65,00	60,00	5,00	60,00	60,00	-	5,00	0,230	59,770	59,770	-	51,302	51,302	0	27,6977	27,6977	-	8,706	8,706	-	36,404	36,404	-	-0,238	-	23,366	-
1	108	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Серафимовича ул. 32	12,00	-	12,00	12,00	12,00	-	0,00	0,013	11,987	11,987	-	5,283	5,283	0	2,2595	2,2595	-	0,276	0,276	-	2,535	2,535	-	6,427	-	9,451	-
1	109	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Педагогический пер, 14а	1,143	1,143	-	1,143	1,143	-	0,00	0,006	1,134	1,134	-	0,446	0,446	0	0,4458	0,4458	-	0,154	0,154	-	0,600	0,600	-	0,535	-	0,535	-
1	110	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Кузнецова ул. 5к	2,16	2,16	-	2,16	2,16	-	0,00	0,007	2,153	2,153	-	1,634	1,634	0	0,6951	0,6951	-	0,201	0,201	-	0,896	0,896	-	0,317	-	1,257	-
1	111	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Федора Тютчева ул. 6к	0,75	0,75	-	0,75	0,75	-	0,00	0,004	0,746	0,746	-	0,375	0,375	0	0,3745	0,3745	-	0,117	0,117	-	0,492	0,492	-	0,255	-	0,255	-
1	112	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Генерала Лохматикова ул. 27к	4,19	4,19	-	4,19	4,19	-	0,00	0,010	4,180	4,180	-	2,162	2,162	0	1,3780	1,3780	-	0,788	0,788	-	2,166	2,166	-	1,231	-	2,014	-
1	113	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Дубовая ул. 6	0,15	0,15	-	0,15	0,15	-	0,00	0,001	0,149	0,149	-	0,078	0,078	0	0,0775	0,0775	-	0,014	0,014	-	0,092	0,092	-	0,058	-	0,058	-
1	114	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Тиханкина ул. 103а (Репное)	1,72	1,72	-	1,72	1,72	-	0,00	0,005	1,715	1,715	-	1,311	1,311	0	0,6344	0,6344	-	0,2141	0,2141	-	0,849	0,849	-	0,190	-	0,866	-
1	115	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Глинки ул. 9к (п, Никольское)	91,20	70,00	21,20	56,20	56,20	-	35,00	0,067	56,133	56,133	-	13,399	13,399	0	5,3352	5,3352	-	3,449	3,449	-	8,784	8,784	-	39,284	-	47,348	-
1	116	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Туполева ул. 31к	76,00	48,30	27,70	58,3	58,3	-	17,70	0,221	58,080	58,080	-	47,311	47,311	0	28,6577	28,6577	-	8,448	8,448	-	37,106	37,106	-	2,321	-	20,974	-
1	117	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная Ростовская ул. 100к (8-я больница)	5,00	-	5,00	5,00	5,00	-	0,00	0,011	4,990	4,990	-	4,270	4,270	0	2,4393	2,4393	-	0,290	0,290	-	2,729	2,729	-	0,430	-	2,260	-
1	118	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная АБМК Большая Советская ул. 35 к	0,26	0,26	-	0,26	0,26	-	0,00	0,001	0,259	0,259	-	0,123	0,123	0	0,1232	0,1232	-	0,058	0,058	-	0,181	0,181	-	0,077	-	0,077	-
1	119	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная с. Масловка, Полякова ул. 13а	4,30	4,30	-	4,30	4,30	-	0,00	0,013	4,287	4,287	-	3,491	3,491	0	1,5470	1,5470	-	0,979	0,979	-	2,526	2,526	-	-0,183	-	1,761	-
1	120	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная, ул. Волгоградская, 39л	50,10	-	50,10	50,10	50,10	-	0,00	0,111	49,989	49,989	-	26,566	26,566	0	13,8000	13,8000	-	3,200	3,200	-	17,000	17,000	-	20,224	-	32,989	-
1	121	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная, Сакко и Ванцетти ул. 80	1,49	1,49	-	1,49	1,49	-	0,00	0,004	1,486	1,486	-	0,730	0,730	0	0,4824	0,4824	-	0,096	0,096	-	0,578	0,578	-	0,660	-	0,908	-
1	122	АО «Квадра»- «ВГ»	Котельная, Дачный проспект, 162	3,44	3,44	-	3,44	3,44	-	0,00	0,014	3,426	3,426	-	2,660	2,660	0	1,7485	1,7485	-	0,400	0,400	-	2,149	2,149	-	0,366	-	1,277	-
		Итого по ИТЭ АО «Квадра»- «Воронежская генерация» (концессия)		1463,44	1248,51	214,93	1344,24	1344,24	0	119,20	4,4103	1339,85	1339,85	0	1041,12	1041,12	0	537,19	537,19	0	132,40	132,40	0	669,59	669,59	0	166,33	0	670,26	0

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная тепловая мощность (ГВ)	Установленная тепловая мощность (пар)	Располагаемая мощность	Располагаемая тепловая мощность (горячая вода)	Располагаемая тепловая мощность (пар)	Ограничение УТМ	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто	Располагаемая мощность нетто (ГВ)	Располагаемая мощность нетто (пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии (горячая вода)	Потери тепловой энергии (пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по расчетной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по расчетной тепловой нагрузке
		Итого по ИТЭ АО «Квадра»- «Воронежская генерация» (собственные+концессия)		3947,74	3105,81	841,93	3828,54	3201,54	627,00	119,20	45,6703	3782,89	3177,16	605,73	2404,15	2136,15	268,00	1803,25	1535,25	268,00	201,80	200,26	1,55	2005,05	1735,51	269,55	840,76	336,18	1441,65	336,18
2	1	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Краснознаменная, 151а	64,80	64,80	-	58,04	58,04	-	6,76	1,93	56,109	56,109	-	56,307	56,307	0,000	40,831	40,831	0,000	4,843	4,843	-	45,675	45,675	-	-5,041	-	10,434	-
2	2	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Матросова, 145	3,00	3,00	-	2,54	2,54	-	0,46	0,08	2,463	2,463	-	1,641	1,641	0,000	1,355	1,355	0,000	0,000	0,000	-	1,355	1,355	-	0,821	-	1,107	-
2	3	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Кольцовская, 4	1,80	1,80	-	1,59	1,59	-	0,22	0,03	1,556	1,556	-	1,034	1,034	0,000	0,494	0,494	0,000	0,000	0,000	-	0,494	0,494	-	0,522	-	1,062	-
2	4	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Кольцовская, 5	1,64	1,64	-	1,456	1,456	-	0,18	0,04	1,419	1,419	-	2,199	2,199	0,000	0,823	0,823	0,000	0,050	0,050	-	0,873	0,873	-	-0,830	-	0,545	-
2	5	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Володарского, 40	0,72	0,72	-	0,586	0,586	-	0,13	0,03	0,559	0,559	-	0,733	0,733	0,000	0,539	0,539	0,000	0,019	0,019	-	0,558	0,558	-	-0,194	-	0,000	-
2	6	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Чайковского, 1	1,56	1,56	-	1,396	1,396	-	0,16	0,02	1,378	1,378	-	0,617	0,617	0,000	0,387	0,387	0,000	0,000	0,000	-	0,387	0,387	-	0,761	-	0,991	-
2	7	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 73	0,096	0,096	-	0,087	0,087	-	0,01	0,00	0,083	0,083	-	0,070	0,070	0,000	0,070	0,070	0,000	0,000	0,000	-	0,070	0,070	-	0,013	-	0,013	-
2	8	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Ф. Энгельса, 46	2,75	2,75	-	2,035	2,035	-	0,72	0,05	1,984	1,984	-	1,519	1,519	0,000	0,789	0,789	0,000	0,070	0,070	-	0,859	0,859	-	0,395	-	1,125	-
2	9	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Коммунаров, 41г	2,37	2,37	-	1,909	1,909	-	0,46	0,02	1,892	1,892	-	0,388	0,388	0,000	0,335	0,335	0,000	0,020	0,020	-	0,355	0,355	-	1,484	-	1,537	-
2	10	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Мира, 3	1,92	1,92	-	1,465	1,465	-	0,46	0,05	1,410	1,410	-	1,360	1,360	0,000	0,975	0,975	0,000	0,060	0,060	-	1,035	1,035	-	-0,010	-	0,375	-
2	11	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, пр. Революции, 5а	0,578	0,578	-	0,578	0,578	-	0,00	0,01	0,568	0,568	-	0,393	0,393	0,000	0,295	0,295	0,000	0,020	0,020	-	0,315	0,315	-	0,155	-	0,253	-
2	12	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Машиностроителей, 31	2,80	2,80	-	2,146	2,146	-	0,65	0,11	2,035	2,035	-	2,470	2,470	0,000	1,760	1,760	0,000	0,000	0,000	-	1,760	1,760	-	-0,435	-	0,275	-
2	13	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Машиностроителей, 72а	3,00	3,00	-	2,303	2,303	-	0,70	0,12	2,180	2,180	-	2,345	2,345	0,000	1,924	1,924	0,000	0,259	0,259	-	2,183	2,183	-	-0,425	-	-0,004	-
2	14	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Брянская, 71	1,80	1,80	-	1,638	1,638	-	0,16	0,05	1,587	1,587	-	0,800	0,800	0,000	0,800	0,800	0,000	0,140	0,140	-	0,940	0,940	-	0,647	-	0,647	-
2	15	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, Московский пр., 15	1,40	1,40	-	1,274	1,274	-	0,13	0,05	1,228	1,228	-	1,607	1,607	0,000	0,801	0,801	0,000	0,060	0,060	-	0,861	0,861	-	-0,439	-	0,367	-
2	16	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Солнечная, 22а	2,385	2,385	-	1,888	1,888	-	0,50	0,08	1,812	1,812	-	1,509	1,509	0,000	1,200	1,200	0,000	0,070	0,070	-	1,270	1,270	-	0,234	-	0,543	-
2	17	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Вольная, 50	8,80	8,80	-	7,449	7,449	-	1,35	0,25	7,198	7,198	-	6,801	6,801	0,000	5,382	5,382	0,000	0,379	0,379	-	5,761	5,761	-	0,018	-	1,437	-
2	18	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, пр. Труда, 107	1,72	1,72	-	1,565	1,565	-	0,16	0,06	1,509	1,509	-	1,292	1,292	0,000	0,998	0,998	0,000	0,080	0,080	-	1,078	1,078	-	0,137	-	0,431	-
2	19	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Холмистая, 26а	1,512	1,512	-	1,171	1,171	-	0,34	0,04	1,126	1,126	-	1,025	1,025	0,000	0,771	0,771	0,000	0,050	0,050	-	0,821	0,821	-	0,051	-	0,305	-
2	20	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. 9 Января, 91к	2,33	2,33	-	2,294	2,294	-	0,04	0,04	2,254	2,254	-	1,176	1,176	0,000	0,791	0,791	0,000	0,060	0,060	-	0,851	0,851	-	1,018	-	1,403	-
2	21	МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. 9 Января, 149к	6,60	6,60	-	4,962	4,962	-	1,64	0,29	4,673	4,673	-	5,730	5,730	0,000	4,145	4,145	0,000	0,547	0,547	-	4,692	4,692	-	-1,603	-	-0,018	-
2	22	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Никитинская ул. 27	1,396	1,396	-	1,396	1,396	-	0,00	0,02	1,164	1,164	-	0,856	0,856	0,000	0,559	0,559	0,000	0,026	0,026	-	0,585	0,585	-	0,490	-	0,787	-
2	23	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Плехановская ул. 18	0,93	0,93	-	0,85	0,85	-	0,08	0,01	0,832	0,832	-	0,358	0,358	0,000	0,350	0,350	0,000	0,000	0,000	-	0,350	0,350	-	0,474	-	0,482	-
2	24	МКП Воронежтеплосеть	Котельная Сакко и Ванцетти ул. 56	0,63	0,63	-	0,49	0,49	-	0,14	0,00	0,488	0,488	-	0,045	0,045	0,000	0,019	0,019	0,000	0,000	0,000	-	0,019	0,019	-	0,443	-	0,469	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная тепловая мощность (ГВ)	Установленная тепловая мощность (пар)	Располагаемая мощность	Располагаемая тепловая мощность (горячая вода)	Располагаемая тепловая мощность (пар)	Ограничение УТМ	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто	Располагаемая мощность нетто (ГВ)	Располагаемая мощность нетто (пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии (горячая вода)	Потери тепловой энергии (пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по расчетной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по расчетной тепловой нагрузке
		ть																												
2	25	МКП Воронежтеплос ть	Котельная Кольцовская ул. 44	1,908	1,908	-	1,54	1,54	-	0,37	0,04	1,504	1,504	-	0,949	0,949	0,000	0,711	0,711	0,000	0,060	0,060	-	0,771	0,771	-	0,496	-	0,733	-
2	26	МКП Воронежтеплос ть	Котельная Пр-т Революции, 27	0,048	0,048	-	0,04	0,04	-	0,00	0,00	0,043	0,043	-	0,022	0,022	0,000	0,036	0,036	0,000	0,000	0,000	-	0,036	0,036	-	0,020	-	0,006	-
2	27	МКП Воронежтеплос ть	Котельная Бахметьева ул. 10	1,729	1,072	0,657	1,572	0,975	0,597	0,16	0,03	1,538	0,941	0,597	1,837	1,515	0,322	0,971	0,650	0,322	0,000	0,000	0,00	0,971	0,650	0,322	-0,575	0,275	0,291	0,275
2	28	МКП Воронежтеплос ть	Котельная 9 Января ул. 49	1,04	1,04	-	0,95	0,95	-	0,09	0,03	0,913	0,913	-	0,705	0,705	0,000	0,710	0,710	0,000	0,139	0,139	-	0,849	0,849	-	0,069	-	0,064	-
2	29	МКП Воронежтеплос ть	Котельная Нарвская ул. 8а	0,86	0,86	-	0,78	0,78	-	0,08	0,00	0,780	0,780	-	0,074	0,074	0,000	0,070	0,070	0,000	0,000	0,000	-	0,070	0,070	-	0,706	-	0,710	-
2	30	МКП Воронежтеплос ть	Котельная 40 лет Октября ул. 1	152,00	152,00	-	121,35	121,35	-	30,65	3,570	117,780	117,780	-	119,041	119,041	0,000	72,164	72,164	0,000	8,840	8,840	-	81,004	81,004	-	-10,101	-	36,776	-
2	31	МКП Воронежтеплос ть	Котельная Еремеева ул. 25	9,20	9,20	-	8,37	8,37	-	0,83	0,050	8,322	8,322	-	0,214	0,214	0,000	0,440	0,440	0,000	0,124	0,124	-	0,564	0,564	-	7,985	-	7,759	-
2	32	МКП Воронежтеплос ть	Котельная, 9 Января ул. 83	0,09	0,09	-	0,08	0,08	-	0,01	0,002	0,080	0,080	-	0,032	0,032	0,000	0,030	0,030	0,000	0,009	0,009	-	0,039	0,039	-	0,038	-	0,040	-
2	33	МКП Воронежтеплос ть	Котельная, ул. Свободы, 75	19,50		19,50	13,00	13,00	-	1,74	0,307	17,453	17,453	-	7,764	7,764	0,000	5,453	5,453	0,000	1,098	1,098	-	6,551	6,551	-	3,82	-	6,143	-
2	34	МКП Воронежтеплос ть	Котельная ул. Лесная, 65	0,43	0,43	-	0,43	0,43	-	0,00	0,006	0,424	0,424	-	0,170	0,170	0,000	0,170	0,170	0,000	0,002	0,002	-	0,172	0,172	-	0,253	-	0,253	-
2	35	МКП Воронежтеплос ть	Котельная Бульвар Олимпийский, 8	0,774	0,774	-	0,774	0,774	-	0,00	0,009	0,765	0,765	-	0,288	0,288	0,000	0,288	0,288	0,000	0,001	0,001	-	0,289	0,289	-	0,475	-	0,475	-
2	36	МКП Воронежтеплос ть	Котельная ул. Тепличная, 20б	1,342	1,342	-	1,342	1,342	-	0,00	0,032	1,310	1,310	-	0,751	0,751	0,000	0,751	0,751	0,000	0,003	0,003	-	0,754	0,754	-	0,557	-	0,557	-
2	37	МКП Воронежтеплос ть	Котельная ул. Германа Титова, 17 б	0,43	0,43	-	0,43	0,43	-	0,00	0,003	0,427	0,427	-	0,249	0,249	0,000	0,249	0,249	0,000	0,019	0,019	-	0,268	0,268	-	0,159	-	0,159	-
2	38	МКП Воронежтеплос ть	Котельная ул. Дмитрия Горина, 61	1,926	1,926	-	1,926	1,926	-	0,00	0,034	1,892	1,892	-	1,150	1,150	0,000	1,150	1,150	0,000	0,005	0,005	-	1,155	1,155	-	0,737	-	0,737	-
2	39	МКП Воронежтеплос ть	Котельная ул. Артамонова, 38к	2,58	2,58	-	2,58	2,58	-	0,00	0,031	2,549	2,549	-	1,801	1,801	0,000	1,801	1,801	0,000	0,005	0,005	-	1,806	1,806	-	0,743	-	0,743	-
2	40	МКП Воронежтеплос ть	Котельная ул. Ф. Тютчева, 6/2	1,488	1,488	-	1,488	1,488	-	0,00	0,034	1,454	1,454	-	1,321	1,321	0,000	1,321	1,321	0,000	0,004	0,004	-	1,324	1,324	0,000	0,130	-	0,130	-
2	41	МКП "Воронежтеплос еть"	Котельная, ул. Антокольского, 14	1,62	1,62	-	1,48	1,48	-	0,14	0,015	1,465	1,465	-	1,104	1,104	0,000	1,104	1,104	0,000	0,000	0,000	-	1,104	1,104	-	0,361	-	0,361	-
2	42	МКП "Воронежтеплос еть"	Котельная, ул. Дружинников, 26	0,60	0,60	-	0,60	0,60	-	0,00	0,005	0,595	0,595	-	0,571	0,571	0,000	0,572	0,572	0,000	0,000	0,000	-	0,572	0,572	-	0,024	-	0,023	-
2	43	МКП "Воронежтеплос еть"	Котельная, ул. Попова, строение 2	0,60	0,60	-	0,60	0,60	-	0,00	0,005	0,595	0,595	-	0,349	0,349	0,000	0,355	0,355	0,000	0,018	0,018	-	0,373	0,373	-	0,229	-	0,223	-
2	44	МКП "Воронежтеплос еть"	Котельная, ул. Ульяновская, строение 31	0,60	0,60	-	0,60	0,60	-	0,00	0,004	0,596	0,596	-	0,391	0,391	0,000	0,392	0,392	0,000	0,012	0,012	-	0,404	0,404	-	0,193	-	0,192	-
2	45	МКП "Воронежтеплос еть"	Котельная, ул. Революции 1905г, 8к	1,29	1	-	1,29	1,29	-	0,00	0,004	1,286	1,286	-	0,852	0,852	0,000	0,861	0,861	0,000	0,046	0,046	-	0,907	0,907	-	0,388	-	0,379	-
2	46	МКП "Воронежтеплос еть"	Котельная, ул. Кольцовская, 36к	2,84	2,84	-	2,84	2,84	-	0,00	0,006	2,834	2,834	-	2,001	2,001	0,000	2,001	2,001	0,000	0,070	0,070	-	2,071	2,071	-	0,762	-	0,762	-
2	47	МКП "Воронежтеплос еть"	Котельная, ул. Землячки, 29/3	1,075	1,075	-	1,075	1,075	-	0,00	0,000	1,032	1,032	-	0,642	0,642	0,000	0,642	0,642	0,000	0,000	0,000	-	0,642	0,642	-	0,820	-	0,820	-
2	48	МКП "Воронежтеплос еть"	Котельная ул. Ключникова, строение 20к	1,032	1,032	-	1,032	1,032	-	0,00	0,013	1,019	1,019	-	0,418	0,418	0,000	0,418	0,418	0,000	0,000	0,000	-	0,418	0,418	-	0,600	-	0,600	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная тепловая мощность (тВ)	Установленная тепловая мощность (пар)	Располагаемая мощность	Располагаемая тепловая мощность (горячая вода)	Располагаемая тепловая мощность (пар)	Ограничение УТМ	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто	Располагаемая мощность нетто (тВ)	Располагаемая мощность нетто (пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии (горячая вода)	Потери тепловой энергии (пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (тв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (тв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по расчетной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по расчетной тепловой нагрузке
2	49	МКП "Воронежтеплос еть"	Котельная ул. Нариманова, 2	1,178	1,178	-	1,178	1,178	-	0,00	0,015	1,163	1,163	-	0,929	0,929	0,000	0,929	0,929	0,000	0,000	0,000	-	0,929	0,929	-	0,234	-	0,234	-
2	50	МКП "Воронежтеплос еть"	Котельная, ул. Республиканская, 74а	3,58	3,58	-	3,580	3,58	-	0,00	0,030	3,550	3,550	-	4,648	4,648	0,000	2,087	2,087	0,000	0,116	0,116	-	2,203	2,203	-	-1,214		1,347	-
2	51	МКП "Воронежтеплос еть"	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	2,41	2,41	-	2,410	2,41	-	0,00	0,025	2,385	2,385	-	3,001	3,001	0,000	1,713	1,713	0,000	0,113	0,113	-	1,826	1,826	-	-0,729		0,559	-
2	52	МКП "Воронежтеплос еть"	Котельная, ул. 9 Января, 131	4,42	4,42	-	4,420	4,42	-	0,00	0,031	4,389	4,389	-	4,441	4,441	0,000	2,181	2,181	0,000	0,111	0,111	-	2,292	2,292	-	-0,163		2,097	-
2	53	МКП "Воронежтеплос еть"	Котельная ул.Космонавтов, 27	2,75	2,75	-	2,750	2,75	-	0,00	0,036	2,714	2,714	-	2,046	2,046	0,000	2,046	2,046	0,000	0,051	0,051	-	2,097	2,097		0,617		0,617	-
		Итого по МКП "Воронежтеплосеть"		335,877	315,43	20,157	281,615	281,018	0,597	49,506	7,758	278,362	277,765	0,597	250,035	249,713	0,322	168,011	167,689	0,322	17,600	17,600	0,000	185,611	185,289	0,322	6,320	0,275	88,356	0,275
3	1	ООО "Газпром	Котельная, ул. Ломоносова, 114л	16,000	16,000	-	16,000	16,000	-	0	0,24	15,755	15,755	-	13,624	13,624	-	7,517	7,517	-	0,121	0,121	-	7,638	7,638	-	2,010	-	8,117	-
3	2	ООО "Газпром	Котельная, ул. Иркутская, 5к	12,000	12,000	-	12,000	12,000	-	0	0,09	11,909	11,909	-	9,618	9,618	-	5,008	5,008	-	0,254	0,254	-	5,262	5,262	-	2,037	-	6,647	-
3	4	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, пр. Труда, 12к	6,220	6,220	-	6,220	6,220	-	0	0,12	6,098	6,098	-	6,977	6,977	-	4,428	4,428	-	0,204	0,204	-	4,632	4,632	-	-1,084	-	1,466	-
3	5	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. Ипподромная, 18к	5,289	5,289	-	5,289	5,289	-	0	0,07	5,222	5,222	-	5,342	5,342	-	4,052	4,052	-	0,072	0,072	-	4,124	4,124	-	-0,193	-	1,098	-
3	6	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. 9 Января, 131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	7	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, пер, Здоровья, 88а	0,185	0,185	-	0,185	0,185	-	0	0,003	0,182	0,182	-	0,394	0,394	-	0,227	0,227	-	0,000	0,000	-	0,227	0,227	-	-0,212	-	-0,045	-
3	8	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. Республиканская, 74а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	9	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	10	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж	Котельная, ул. Независимости, 55/1	4,644	4,644	-	4,644	4,644	-	0	0,02	4,622	4,622	-	4,393	4,393	-	1,895	1,895	-	0,000	0,000	-	1,895	1,895	-	0,228	-	2,727	-
		Итого по ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"		44,338	44,338	0	44,34	44,34	0	0	0,55	43,788	43,788	0	40,349	40,349	0	23,127	23,127	0	0,651	0,651	0	23,778	23,778	0	2,787	0	20,010	0
34	1	ПАО «Ил» - ВАСО	Промкотельная ул. Цюлковского, 27	140,50	100,00	40,50	140,50	100,00	40,5	0	1,04	139,46	99,56	39,90	241,504	201,884	39,620	104,271	94,201	10,070	1,108	0,924	0,184	105,379	95,125	10,254	-103,246	0,09	4,438	29,64
		Итого по ПАО «Ил» - ВАСО		140,50	100,00	40,50	140,50	100,00	40,5	0	1,04	139,46	99,56	39,90	241,504	201,884	39,620	104,271	94,201	10,070	1,11	0,924	0,184	105,379	95,125	10,254	-103,246	0,09	4,438	29,64
30	1	АО КБХА	Котельная ул. Ворошилова, 22	150,00	150,00	-	111,15	111,15	-	38,85	2,51	108,64	108,64	-	109,65	109,65	0	60,833	60,833	0	6,649	6,649	-	67,482	67,482	-	-7,659		41,158	
		Итого по АО «КБХА»		150,00	150,00	0	111,15	111,15	0	38,85	2,51	108,64	108,64	0	109,65	109,65	0	60,833	60,833	0	6,649	6,649	0	67,482	67,482	0	-7,659	0	41,158	0
2	1	ООО "Тепловые Коммуникации"	Котельная, ул. Латненская, 3, оф. 12,	83,00	70,00	13,00	83,00	70,00	13,00	0,00	1,68	81,32	68,50	12,61	42,970	42,970	0	24,471	24,471	0	3,008	3,008	0	27,479	27,479	0	22,518	12,61	41,017	12,61
		Итого по ООО "Тепловые Коммуникации"		83,00	70,00	13,00	83	70	13,00	0	1,68	81,32	68,50	12,61	42,970	42,970	0	24,471	24,471	0	3,0079	3,0079	0	27,479	27,479	0	22,518	12,61	41,017	12,61
7	1	Воронежский ВРЗ АО "ВРМ"	Котельная, пер, Богдана Хмельницкого, 1	80,00	60,00	20,00	20,68	20,68	-	39,32	1,16	19,52	19,52	-	27,07	25,27	1,80	20,645	20,645	0,00	0,307	0,307		20,952	20,952	0	-6,0565	-	-1,432	-
		Итого по Воронежский ВРЗ АО "ВРМ"		80,00	60,00	20,00	20,7	20,7	0,0	39,32	1,16	19,52	19,52	0	27,07	25,27	1,80	20,645	20,645	0,00	0,307	0,307	0	20,952	20,952	0	-6,057	0,00	-1,432	0,00
8	1	ОАО "Электросигнал"	Котельная, ул. Электросигнальная, 1	60,00	60,00	-	60,0	60,0	-	0	0,16	59,84	59,84	-	36,771	36,771	0	17,203	17,203	0	0,316	0,316		17,519	17,519	0	22,753	-	42,321	-
		Итого по ОАО "Электросигнал"		60,00	60,00	0	60,0	60,0	0	0	0,16	59,84	59,84	0	36,771	36,771	0	17,203	17,203	0	0,316	0,316	0	17,519	17,519	0	22,753	0	42,321	0
4	1	ООО "Святогор"	Котельная, ул. Урывского, 8	120,00	100,00	20,00	100,0	100,0	0	20,0	0,233	99,767	99,767		23,72	23,72	0	19,081	19,081	0	3,285	3,435		22,516	22,516	0	72,612	-	77,251	-
		Итого по ООО "Святогор"		120,00	100,00	20,00	100,0	100,0	0	20,0	0,233	99,767	99,767	0	23,72	23,72	0	19,081429	19,081429	0	3,2854	3,435	0	22,516	22,516	0	72,612	0	77,251	0
6	1	ООО "Энерговид"	Котельная, ул. Планетная, 26	24,00	24,00	-	24,0	24,0	-	0	0,328	23,672	23,672	-	14,46	14,46	0	9,544	9,544	0	0,600	0,600	-	10,144	10,144	0	8,612	-	13,528	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная тепловая мощность (тВ)	Установленная тепловая мощность (пар)	Располагаемая мощность	Располагаемая тепловая мощность (горячая вода)	Располагаемая тепловая мощность (пар)	Ограничение УТМ	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто	Располагаемая мощность нетто (тВ)	Располагаемая мощность нетто (пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии (горячая вода)	Потери тепловой энергии (пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (тв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (тв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по расчетной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по расчетной тепловой нагрузке
		Итого по ООО "Энерговид"		24,00	24,00	0	24,0	24,0	0	0	0,328	23,672	23,672	0	14,46	14,46	0	9,544	9,544	0	0,600	0,600	0	10,144	10,144	0	8,612	0	13,528	0
17	1	ООО «Воронежская керамика»	Котельная ул. Конструкторов, 31	15,20	-	15,20	15,20	15,20	-	0	0,456	14,744	14,744	-	10,14	10,14	0	2,9718793	2,9718793	0	0,004661	0,004661		2,977	2,977	0	4,5993	-	11,7675	-
		Итого по ООО «Воронежская керамика»		15,20	0	15,20	15,20	15,20	0	0	0,456	14,744	14,744	0	10,14	10,14	0	2,9718793	2,9718793	0	0,004661	0,004661	0	2,977	2,977	0	4,5993	0	11,7675	0
36	1	ЗАО "ВКСМ"	Котельная, ул. Тихий Дон, 57	44,43	-	44,43	44,43	20,00	24,43	0	1,346	43,084	19,384	23,7	11,254	1,407	9,847	15,48	5,633	9,847	1,238	0,155	1,083	16,718	5,788	10,93	17,822	12,77	13,596	12,77
		Итого по ЗАО "ВКСМ"		44,43	0	44,43	44,43	20	24,43	0	1,346	43,084	19,384	23,7	11,254	1,407	9,847	15,480	5,633	9,847	1,238	0,155	1,083	16,718	5,788	10,93	17,822	12,77	13,596	12,77
31	1	ООО "Жилищник"	Котельная, ул. Димитрова, 134	19,50	-	19,50	13,00	13,00	-	6,50	0,16	12,84	12,84	-	9,009	9,009	0	5,479	5,479	0	0,51	0,51	-	5,989	5,989	0	3,321	-	6,851	-
		Итого по ООО "Жилищник"		19,50	0	19,50	13,00	13,00	0	6,50	0,16	12,84	12,84	0	9,009	9,009	0	5,479	5,479	0	0,51	0,51	0	5,989	5,989	0	3,321	0	6,851	0
38	2	ООО "Теплокомснаб"	Котельная, ул. Димитрова, 157	4,30	4,30	-	3,55	3,55	-	0,75	0,043	3,507	3,507	-	2,15	2,15	0	1,634	1,634	0	0,269	0,269	-	1,903	1,903	0	1,088	-	1,604	-
		Итого по ООО "Теплокомснаб"		4,30	4,30	0	3,55	3,55	0	0,75	0,043	3,507	3,507	0	2,15	2,15	0	1,634	1,634	0	0,269	0,269	0	1,903	1,903	0	1,088	0	1,604	0
9	1	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 25 Января, 34б	5,16	5,16	-	5,16	5,16	-	0	0,08	5,08	5,08	-	3,24	3,24	-	1,36	1,36		0,128	0,128		1,488	1,488	0	1,712	-	3,592	-
9	2	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Алексеевского, 27	0,54	0,54	-	0,54	0,54	-	0	0,01	0,53	0,53	-	0,54	0,54	-	0,233	0,233		0	0		0,233	0,233	0	-0,010	-	0,297	-
9	3	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 6а	4,30	4,30	-	4,30	4,30	-	0	0,11	4,19	4,19	-	3,89	3,89	-	1,889	1,889		0,154	0,154		2,043	2,043	0	0,146	-	2,147	-
9	4	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223	1,30	1,30	-	1,30	1,30	-	0	0,03	1,27	1,27	-	1,09	1,09	-	0,494	0,494		0,043	0,043		0,537	0,537	0	0,137	-	0,733	-
9	5	ООО "Теплосбыт"	Присоединенная котельная ул. Рабочий проспект, 40	0,86	0,86	-	0,86	0,86	-	0	0,03	0,83	0,83	-	0,86	0,86	-	0,474	0,474		0,034	0,034		0,508	0,508	0	-0,064	-	0,322	-
9	6	ООО "Теплосбыт"	Присоединенная котельная ул. Лесная поляна-3, д. 4	0,86	0,86	-	0,86	0,86	-	0	0,02	0,84	0,84	-	0,756	0,756	-	0,36	0,36		0,03	0,03		0,390	0,390	0	0,054	-	0,450	-
9	7	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Космонавтов, 2е	0,60	0,60	-	0,60	0,60	-	0	0,01	0,59	0,59	-	0,6	0,6	-	0,172	0,172		0,024	0,024		0,196	0,196	0	-0,034	-	0,394	-
9	8	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 8а	2,30	2,30	-	2,30	2,30	-	0	0,07	2,23	2,23	-	2,1	2,1	-	1,203	1,203		0,083	0,083		1,286	1,286	0	0,047	-	0,944	-
9	9	ООО "Теплосбыт"	Присоединенная котельная ул. Березовая роща, 24/1	3,41	3,41	-	3,41	3,41	-	0	0,09	3,32	3,32	-	3,41	3,41	-	1,574	1,574		0,135	0,135		1,709	1,709	0	-0,225	-	1,611	-
9	10	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная 6б	3,78	3,78	-	3,78	3,78	-	0	0,09	3,69	3,69	-	3,21	3,21	-	1,535	1,535		0,127	0,127		1,662	1,662	0	0,353	-	2,028	-
9	11	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 26ш	19,8	19,8	-	19,8	19,8	-	0	0,47	19,33	19,33	-	14,19	14,19	-	8,191	8,191		0,573	0,573		8,764	8,764	0	4,567	-	10,566	-
9	12	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Пирогова, 41	2,58	2,58	-	2,58	2,58	-	0	0,06	2,52	2,52	-	2,55	2,55	-	1,129	1,129		0,095	0,095		1,224	1,224	0	-0,125	-	1,296	-
9	13	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Советская, 53б	1,84	1,84	-	1,84	1,84	-	0	0,04	1,80	1,80	-	1,56	1,56	-	0,638	0,638		0,062	0,062		0,700	0,700	0	0,178	-	1,100	-
9	14	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Революции 1905г., 80б	3,41	3,41	-	3,41	3,41	-	0	0,09	3,32	3,32	-	3,41	3,41	-	1,506	1,506		0,135	0,135		1,641	1,641	0	-0,225	-	1,679	-
9	15	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Берег реки Дон, 29в	2,58	2,58	-	2,58	2,58	-	0	0,06	2,52	2,52	-	2,37	2,37	-	1,132	1,132		0,094	0,094		1,226	1,226	0	0,056	-	1,294	-
9	16	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Московский проспект, 175	2,58	2,58	-	2,58	2,58	-	0	0,07	2,51	2,51	-	2,31	2,31	-	1,156	1,156		0,088	0,088		1,244	1,244	0	0,112	-	1,266	-
9	17	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Волгоградская, 43	2,74	2,74	-	2,74	2,74	-	0	0,06	2,68	2,68	-	2,45	2,45	-	1,101	1,101		0,097	0,097		1,198	1,198	0	0,133	-	1,482	-
9	18	ООО "Теплосбыт"	Присоединенная котельная ул. Степана Разина, 41	0,62	0,62	-	0,62	0,62	-	0	0,01	0,61	0,61	-	0,29	0,29	-	0,154	0,154		0	0		0,154	0,154	0	0,320	-	0,456	-
9	19	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Артамонова, 22в	2,16	2,16	-	2,16	2,16	-	0	0,04	2,12	2,12	-	1,5	1,5	-	0,706	0,706		0,059	0,059		0,765	0,765	0	0,561	-	1,355	-
9	20	ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Шишкова, 142/5	3,88	3,88	-	3,88	3,88	-	0	0,14	3,74	3,74	-	2,74	2,74	-	2,41	2,41		0,109	0,109		2,519	2,519	0	0,891	-	1,221	-
9	21	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Ломоносова, 114/36	2,40	2,40	-	2,40	2,40	-	0	0,07	2,33	2,33	-	2,27	2,27	-	1,202	1,202		0,09	0,09		1,292	1,292	0	-0,030	-	1,038	-
9	22	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Кирова, 6	2,77	2,77	-	2,77	2,77	-	0	0,04	2,73	2,73	-	2,04	2,04	-	0,884	0,884		0,081	0,081		0,965	0,965	0	0,609	-	1,765	-
9	23	ООО "Теплосбыт"	Крышная котельная ул. Московский проспект, 90/1	4,24	4,24	-	4,24	4,24	-	0	0,03	4,21	4,21	-	3,72	3,72	-	0,609	0,609		0	0		0,609	0,609	0	0,490	-	3,601	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная тепловая мощность (тВ)	Установленная тепловая мощность (пар)	Располагаемая мощность	Располагаемая тепловая мощность (горячая вода)	Располагаемая тепловая мощность (пар)	Ограничение УТМ	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто	Располагаемая мощность нетто (тВ)	Располагаемая мощность нетто (пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии (горячая вода)	Потери тепловой энергии (пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (тв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (тв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по расчетной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по расчетной тепловой нагрузке
9	24	ООО "Теплосбыт"	Котельная Проспект Революции, 38	7,8	7,8	-	7,8	7,8	-	0	0,11	7,69	7,69	-	5,65	5,65	-	3,06	3,06		0	0		3,060	3,060	0	2,040	-	4,630	-
		Итого по ООО "Теплосбыт"		82,51	82,51	0	82,51	82,51	0	0	1,83	80,68	80,68	0,00	66,75	66,75	0	33,17	33,17	0	2,24	2,24	0	35,413	35,413	0	11,693	0	45,267	0
12	1	ООО «Теплодар»	Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	21,29	-	21,29	21,29	21,29	-	0	0,553	20,737	20,737	-	12,832	12,832	0	9,852	9,852	0	1,311	1,311	-	11,163	11,163	0	6,593	-	9,574	-
		Итого по ООО «Теплодар»		21,29	0	21,29	21,29	21,29	0	0	0,553	20,737	20,737	0	12,832	12,832	0	9,852	9,852	0	1,311	1,311	0	11,163	11,163	0	6,593	0	9,574	0
13	1	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Миронова, 39	3,72	3,72	-	3,72	3,72	-	0	0,097	3,623	3,623	-	3,59	3,59	-	1,720	1,720	-	0,015	0,015	-	1,735	1,735	0	0,018	-	1,888	-
13	2	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Зеленко, 22к	5,16	5,16	-	5,16	5,16	-	0	0,134	5,026	5,026	-	1,35	1,35	-	0,954	0,9541	-	0,02	0,02	-	0,974	0,974	0	3,656	-	4,052	-
13	3	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Тютчева, 95к	5,16	5,16	-	5,16	5,16	-	0	0,134	5,026	5,026	-	4,92	4,92	-	0,994	0,994	-	0,048	0,048	-	1,042	1,042	0	0,058	-	3,984	-
13	4	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Витрука, 15	0,42	0,42	-	0,42	0,42	-	0	0,011	0,409	0,409	-	0,88	0,88	-	0,596	0,596	-	0	0	-	0,596	0,596	0	-0,471	-	-0,187	-
13	5	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Помяловского, 40	0,48	0,48	-	0,48	0,48	-	0	0,012	0,468	0,468	-	0,19	0,19	-	0,190	0,190	-	0	0	-	0,190	0,190	0	0,278	-	0,278	-
13	6	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сельская, 2к	20,63	20,63	-	20,63	20,63	-	0	0,537	20,093	20,093	-	16,500	16,500	-	12,755	12,755	-	0,169	0,169	-	12,924	12,924	0	3,424	-	7,170	-
13	7	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, Ленинский проспект, 221	1,08	1,08	-	1,08	1,08	-	0	0,028	1,052	1,052	-	1,080	1,080	-	0,352	0,352	-	0	0	-	0,352	0,352	0	-0,028	-	0,700	-
13	8	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Рокоссовского, 45	0,86	0,86	-	0,86	0,86	-	0	0,022	0,838	0,838	-	0,420	0,420	-	0,331	0,331	-	0	0	-	0,331	0,331	0	0,418	-	0,507	-
13	9	ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82	0,46	0,46	-	0,46	0,46	-	0	0,010	0,450	0,450	-	0,280	0,280	-	0,280	0,280	-	-	-	-	0,28	0,28	0	0,017	-	0,017	-
		Итого по ООО "ТеплоЭконом"		37,97	37,97	0,00	37,97	37,97	0,00	0,00	0,986	36,98	36,98	0,00	29,21	29,21	0,00	18,172	18,172	0,00	0,25	0,25	0,00	18,42	18,42	0,00	7,52	0	18,56	0
27	1	ООО "К.И.Т.- Энерго"	Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а	9,00	9,00	-	6,000	6,000	-	3,000	0,18	5,820	5,820	-	5,581	5,581	-	3,780	3,780	-	0,099	0,099	-	3,878	3,878	0	0,14	-	1,942	-
27	2	ООО "К.И.Т.- Энерго"	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к	9,00	9,00	-	7,500	7,500	-	1,500	0,18	7,320	7,320	-	6,651	6,651	-	4,539	4,539	-	0,104	0,104	-	4,643	4,643	0	0,57	-	2,677	-
27	3	ООО "К.И.Т.- Энерго"	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к (БМК)	2,78	2,78	-	2,133	2,133	-	0,647	0,056	2,077	2,077		2,133	2,133	-	1,253	1,253	-	0	0	-	1,253	1,253	0	-0,06	-	0,824	-
27	4	ООО "К.И.Т.- Энерго"	Котельная, пер. Здоровья, 86а	1,1	1,1	-	1,1	1,1	-	0,000	0,02	1,080	1,080	-	1,078	1,078	-	0,565	0,565	-	0	0	-	0,565	0,565	0	0,00	-	0,515	-
		Итого по ООО "К.И.Т.-Энерго"		21,88	21,88	0	16,733	16,733	0	5,147	0,436	16,297	16,297	0	15,443	15,443	0	10,136	10,136	0	0,202	0,202	0	10,339	10,339	0	0,652	0	5,958	0
44	1	ООО "К.И.Т.- Энерго2"	Котельная ул. Академика Конопатова, строение 11к	43,70	43,70	-	40,50	40,50	-	3,200	0,337	40,163	40,163		16,001	16,001	-	14,868	14,868	-	0,159	0,159	-	15,027	15,027	0	24,003	-	25,136	-
		Итого по ООО "К.И.Т.-Энерго2"		43,7	43,7	0	40,50	40,50	0	3,200	0,337	40,163	40,163	0	16,001	16,001	0	14,868	14,868	0	0,159	0,159	0	15,027	15,027	0	24,003	0	25,136	0
14	1	ООО "Тепло- Сервис"	Котельная №1, ул. Фридриха Энгельса, 5а	1,922	1,922	-	1,922	1,922	-	0	0,008	1,914	1,914	-	1,871	1,871	-	0,955	0,955	-	0,023	0,023	-	0,978	0,978	0	0,02	-	0,936	-
14	2	ООО "Тепло- Сервис"	Котельная №2, ул. Березовая Роща, 54/1	1,06	1,06	-	1,06	1,06	-	0	0,004	1,057	1,057	-	0,939	0,939	-	0,47	0,47	-	0,01	0,01	-	0,48	0,48	0	0,108	-	0,577	-
14	3	ООО "Тепло- Сервис"	Котельная №3, ул. Березовая Роща, 54/2	1,06	1,06	-	1,06	1,06	-	0	0,003	1,056	1,056	-	0,939	0,939	-	0,466	0,466	-	0,01	0,01	-	0,476	0,476	0	0,107	-	0,58	-
14	4	ООО "Тепло- Сервис"	Котельная №4, ул. Шишкова, 144в	5,16	5,16	-	5,16	5,16	-	0	0,024	5,138	5,138	-	5,129	5,129	-	3,17	3,17	-	0,06	0,06	-	3,23	3,23	0	-0,051	-	1,908	-
14	5	ООО "Тепло- Сервис"	Котельная №5, ул. Шишкова, 142	3,01	3,01	-	3,01	3,01	-	0	0,010	3,001	3,001	-	2,049	2,049	-	1,238	1,238	-	0,026	0,026	-	1,264	1,264	0	0,926	-	1,737	-
14	6	ООО "Тепло- Сервис"	Котельная №6, ул. Шишкова, 146в	5,16	5,16	-	5,16	5,16	-	0	0,022	5,139	5,139	-	5,129	5,129	-	3,144	3,144	-	0,057	0,057	-	3,201	3,201	0	-0,047	-	1,938	-
14	7	ООО "Тепло- Сервис"	Котельная №7, ул. Шишкова, 144	3,01	3,01	-	3,01	3,01	-	0	0,009	3,001	3,001	-	2,96	2,96	-	1,217	1,217	-	0,024	0,024	-	1,241	1,241	0	0,017	-	1,76	-
14	8	ООО "Тепло- Сервис"	Котельная №8, ул. Шишкова, 146	3,01	3,01	-	3,01	3,01	-	0	0,010	3,001	3,001	-	2,665	2,665	-	1,272	1,272	-	0,025	0,025	-	1,297	1,297	0	0,311	-	1,704	-
14	9	ООО "Тепло- Сервис"	Котельная №9, ул. 9 Января, 54в	2,48	2,48	-	2,48	2,48	-	0	0,012	2,470	2,47	-	0,852	0,852	-	1,376	1,376	-	0,026	0,026	-	1,402	1,402	0	1,592	-	1,068	-
14	10	ООО "Тепло- Сервис"	Котельная №10, пер. Здоровья, 90/2	1,21	1,21	-	1,21	1,21	-	0	0,004	1,204	1,204	-	0,471	0,471	-	0,538	0,538	-	0,017	0,017	-	0,555	0,555	0	0,716	-	0,649	-
14	11	ООО "Тепло- Сервис"	Котельная №11 ул. Мордасовой, 9б	0,86	0,86	-	0,86	0,86	-	0	0,004	0,857	0,857	-	0,840	0,840	-	0,5049179	0,5049179	-	0,009	0,009	-	0,5139179	0,5139179	0	0,008	-	0,34308	-
14	12	ООО "Тепло- Сервис"	Котельная №12, ул. Ломоносова, 78	1,36	1,36	-	1,36	1,36	-	0	0,005	1,355	1,355	-	1,100	1,100	-	0,6647607	0,6647607	-	0,013	0,013	-	0,6777607	0,6777607	0	0,242	-	0,67724	-
14	13	ООО "Тепло- Сервис"	Котельная №13, ул. Олеко Дундича, 19	0,69	0,69	-	0,69	0,69	-	0	0,002	0,698	0,698	-	0,430	0,430	-	0,347	0,347	-	0,006	0,006	-	0,3531	0,3531	0	0,262	-	0,3449	-
		Итого по ООО «Тепло-Сервис»		29,99	29,99	0	29,99	29,99	0	0	0,117	29,891	29,891	0	25,374	25,374	0	15,362779	15,362779	0	0,306	0,306	0	15,668779	15,668779	0	4,211	0	14,2222	0

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная тепловая мощность (тв)	Установленная тепловая мощность (пар)	Располагаемая мощность	Располагаемая тепловая мощность (горячая вода)	Располагаемая тепловая мощность (пар)	Ограничение УТМ	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто	Располагаемая мощность нетто (тв)	Располагаемая мощность нетто (пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии (горячая вода)	Потери тепловой энергии (пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (тв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (тв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по расчетной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по расчетной тепловой нагрузке
	1	ООО «Петровские бани»	Котельная, ул. Моисеева, 9б	2,752	2,752	-	2,752	2,752	-	0	0,026	2,726	2,726	-	2,750	2,750	-	2,750	2,750	-	0	0	-	2,750	2,750	0	-0,024	-	-0,024	-
		Итого по ООО «Петровские бани»		2,752	2,752	0	2,752	2,752	0	0	0,026	2,726	2,726	0	2,750	2,750	0	2,750	2,750	0	0	0	0	2,750	2,750	0	-0,024	0	-0,024	0
15	1	ООО «Тепло»	Котельная, Жилой массив Лесная поляна, 15к	3,182	3,182	-	3,182	3,182	-	0	0,011	3,171	3,171	-	2,322	2,322	-	1,852	1,852	0,000	0,030	0,030	0,000	1,882	1,882	0	0,819	-	1,289	-
		Итого по ООО «Тепло»		3,182	3,182	0	3,182	3,182	0	0	0,011	3,171	3,171	0	2,322	2,322	0	1,852	1,852	0	0,030	0,030	0	1,882	1,882	0	0,819	0	1,289	0
16	1	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31с	12,90	12,90	-	12,90	12,90	-	0	0,26	12,64	12,64	-	7,850	7,850	-	3,423	3,423	-	0,055	0,055	-	3,478	3,478	0	4,734	-	9,161	-
16	2	ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31к	3,74	3,74	-	3,74	3,74	-	0	0,11	3,63	3,63	-	2,370	2,370	-	1,231	1,231	-	0,026	0,026	-	1,257	1,257	0	1,232	-	2,371	-
		Итого по ООО «Теплопрофи»		16,64	16,64	0	16,64	16,64	0	0	0,373	16,27	16,27	0	10,220	10,220	0	4,654	4,654	0	0,081	0,081	0	4,735	4,735	0	5,966	0	11,532	0
18	1	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 170	0,86	0,86	-	0,86	0,86	-	0	0,009	0,85	0,85	-	0,200	0,200	-	0,200	0,200	-	0,032	0,032	-	0,232	0,232	0,000	0,619	-	0,619	-
18	2	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 304а	2,62	2,62	-	2,62	2,62	-	0	0,029	2,59	2,59	-	0,550	0,550	-	0,550	0,550	-	0,059	0,059	-	0,609	0,609	0,000	1,982	-	1,982	-
18	3	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/1	3,87	3,87	-	3,87	3,87	-	0	0,043	3,83	3,83	-	1,187	1,187	-	1,187	1,187	-	0,411	0,411	-	1,598	1,598	0,000	2,229	-	2,229	-
18	4	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/2 (поз, 11)	3,44	3,44	-	3,44	3,44	-	0	0,028	3,41	3,41	-	0,690	0,690	-	0,690	0,690	-	0,102	0,102	-	0,792	0,792	0,000	2,620	-	2,620	-
18	5	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 22с	2,124	2,124	-	2,124	2,124	-	0	0,024	2,10	2,10	-	0,370	0,370	-	0,370	0,370	-	0,061	0,061	-	0,431	0,431	0,000	1,669	-	1,669	-
18	6	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 34к	24,252	24,252	-	24,252	24,252	-	0	0,356	23,90	23,90	-	4,854	4,854	-	4,854	4,854	-	0,449	0,449	-	5,303	5,303	0,000	18,593	-	18,593	-
18	7	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 170/8 (мкр, А1)	11,352	11,352	-	11,352	11,352	-	0	0,166	11,19	11,19	-	2,210	2,210	-	2,210	2,210	-	0,266	0,266	-	2,476	2,476	0,000	8,710	-	8,710	-
18	8	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Семилюкская, 16/2	4,128	4,128	-	4,128	4,128	-	0	0,061	4,07	4,07	-	0,850	0,850	-	0,850	0,850	-	0,109	0,109	-	0,959	0,959	0,000	3,108	-	3,108	-
18	9	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 120	4,3	4,3	-	4,3	4,3	-	0	0,047	4,25	4,25	-	1,120	1,120	-	1,120	1,120	-	0,001	0,001	-	1,121	1,121	0,000	3,132	-	3,132	-
18	10	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 122	3,87	3,87	-	3,87	3,87	-	0	0,043	3,83	3,83	-	1,010	1,010	-	1,010	1,010	-	0,000	0,000	-	1,010	1,010	0,000	2,817	-	2,817	-
18	11	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 124	3,87	3,87	-	3,87	3,87	-	0	0,043	3,83	3,83	-	1,000	1,000	-	1,000	1,000	-	0,000	0,000	-	1,000	1,000	0,000	2,827	-	2,827	-
18	12	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 126	3,87	3,87	-	3,87	3,87	-	0	0,043	3,83	3,83	-	0,970	0,970	-	0,970	0,970	-	0,012	0,012	-	0,982	0,982	0,000	2,845	-	2,845	-
18	13	ООО «СбытСервис»	Котельная, Московский проспект, 128	3,87	3,87	-	3,87	3,87	-	0	0,043	3,83	3,83	-	0,980	0,980	-	0,980	0,980	-	0,000	0,000	-	0,980	0,980	0,000	2,847	-	2,847	-
18	14	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 1к	2,58	2,58	-	2,58	2,58	-	0	0,028	2,55	2,55	-	0,640	0,640	-	0,640	0,640	-	0,181	0,181	-	0,821	0,821	0,000	1,731	-	1,731	-
18	15	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Коренцова, 9к	2,58	2,58	-	2,58	2,58	-	0	0,028	2,55	2,55	-	0,640	0,640	-	0,640	0,640	-	0,079	0,079	-	0,719	0,719	0,000	1,833	-	1,833	-
18	16	ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Беговая, 61	1,892	1,892	-	1,892	1,892	-	0	0,021	1,87	1,87	-	0,047	0,047	-	0,047	0,047	-	0,015	0,015	-	0,062	0,062	0,000	1,809	-	1,809	-
18	17	ООО «СбытСервис»	Котельная Московский проспект, 130к	3,87	3,87	-	3,87	3,87	-	0	0,077	3,79	3,79	-	1,237	1,237	-	1,237	1,237	-	0,000	0,000	-	1,237	1,237	0,000	2,556	-	2,556	-
18	18	ООО «СбытСервис»	Котельная ул. Ключникова, 6к	1,72	1,72	-	1,72	1,72	-	0	0,034	1,69	1,69	-	0,420	0,420	-	0,420	0,420	-	0,029	0,029	-	0,449	0,449	0,000	1,237	-	1,237	-
		Итого по ООО «СбытСервис»		85,068	85,068	0	85,068	85,068	0	0	1,1238	83,944	83,944	0	18,975	18,975	0	18,975	18,975	0	1,806	1,806	0	20,781	20,781	0	63,163	0	63,163	0
19	1	ООО «Спецподряд»	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	25,80	25,80	-	25,80	25,80	-	0	0,516	25,284	25,284	-	23,835	23,835	-	23,376	23,376	0	0,459	0,459	0	23,835	23,835	0	0,990	-	1,449	-
		Итого по ООО «Спецподряд»		25,80	25,80	0	25,80	25,80	0	0	0,516	25,284	25,284	0	23,835	23,835	0	23,376	23,376	0	0,459	0,459	0	23,835	23,835	0	0,990	0	1,449	0
20	1	ООО «АКОН-Энерго»	Котельная, переулок Газовый, 34б	9,02	9,02	-	9,02	9,02	-	0	0,180	8,840	8,840		8,134	8,134	0	3,453	3,453	0	0,038578	0,038578	0	3,491578	3,491578	0	0,667	-	5,34842	-
		Итого по ООО «Акон-энерго»		9,02	9,02	0	9,02	9,02	0	0	0,180	8,840	8,840	0	8,134	8,134	0	3,453	3,453	0	0,038578	0,038578	0	3,491578	3,491578	0	0,6674	0	5,34842	0
21	1	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	3,78	1,62	2,16	3,78	2,7	1,08	0	0,055	3,725	2,677	1,048	3,574	3,025	0,549	2,844	2,295	0,549	0,098	0,098	0	2,942	2,393	0,549	-0,446	0,499	0,283	0,499
		Итого по ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО		3,78	1,62	2,16	3,78	2,70	1,08	0	0,055	3,725	2,677	1,048	3,574	3,025	0,549	2,844	2,295	0,549	0,098	0,098	0	2,942	2,393	0,549	-0,446	0,499	0,283	0,499
32	1	ФГБОУ ВО «ВГУИТ»	Котельная, проспект Революции, 19	4,00	4,00	-	4,00	4,00	-	0	0,090	3,910	3,910	-	4,44	4,44	-	1,765	1,765	0	0	0	0	1,765	1,765	0	-0,530	-	2,145	-
		Итого по ФГБОУ ВО «ВГУИТ»		4,00	4,00	0	4,00	4,00	0	0	0,090	3,910	3,910	0	4,440	4,440	0	1,765	1,765	0	0	0	0	1,765	1,765	0	-0,530	0	2,145	0
22	1	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №1, ул. Университетская, 1	3,00	3,00	-	3,00	3,00	-	0,00	0,086	2,910	2,910		2,863	2,863	-	1,442	1,442	0	0	0	0	1,442	1,442	0	0,047	-	1,468	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная тепловая мощность (тв)	Установленная тепловая мощность (пар)	Располагаемая мощность	Располагаемая тепловая мощность (горячая вода)	Располагаемая тепловая мощность (пар)	Ограничение УТМ	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто	Располагаемая мощность нетто (тв)	Располагаемая мощность нетто (пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии (горячая вода)	Потери тепловой энергии (пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (тв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (тв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по расчетной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по расчетной тепловой нагрузке
22	2	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10	3,44	3,44	-	1,72	1,72	-	1,72	0,064	3,376	3,376		2,083	2,083	-	1,282	1,282	0	0,032	0,032	0	1,314	1,314	0	1,261	-	2,062	-
		Итого по ФГБОУ ВО «ВГУ»		6,44	6,44	0	4,72	4,72	0	1,72	0,150	6,286	6,286	0	4,946	4,946	0	2,724	2,724	0	0,032	0,032	0	2,756	2,756	0	1,308	0	3,530	0
23	1	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Котельная, ул. Смоленская, 33	1,08	1,08	-	1,08	1,08	-	0	0,011	1,070	1,070	-	0,5	0,5	-	0,46	0,46	0	0	0	0	0,46	0,46	0	0,570	-	0,610	-
		Итого по ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ		1,08	1,08	0	1,08	1,08	0	0	0,011	1,070	1,070	0	0,50	0,50	0	0,46	0,46	0	0	0	0	0,46	0,46	0	0,570	0	0,610	0
24	1	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Студенческая, 10к	17,71	17,71	-	17,71	17,71	-	0	0,171	17,540	17,540		17,7	16,12	1,58	4,613	4,613	0	0,052	0,052	-	4,665	4,665	0,000	1,368	-	12,875	-
24	2	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Транспортная, 51к	1,084	1,084	-	1,084	1,084	-	0	0,005	1,070	1,070		1,15	1,15	-	0,610	0,610	-	0,010	0,010	-	0,620	0,620	-	-0,090	-	0,450	-
		Итого по ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России		18,79	18,79	0	18,79	18,79	0	0	0,176	18,610	18,610	0	18,85	17,27	1,58	5,223	5,223	0,00	0,062	0,062	0	5,285	5,285	0,000	1,278	0	13,325	0
25	1	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, переулок Здоровья, 2	12,48	-	12,48	7,49	7,49	-	4,99	0,038	7,45	7,45	-	5,200	5,200	-	3,053	3,053	-	0,015	0,015	-	3,068	3,068	0	2,237	-	4,384	-
25	2	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 2	2,25	2,25	-	1,24	1,24	-	1,01	0	1,24	1,24	-	1,000	1,000	-	0,334	0,334	-	0	0	-	0,334	0,334	0	0,240	-	0,906	-
25	3	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, проспект Революции, 18	4,80	4,80	-	4,68	4,68	-	0,12	0,024	4,66	4,66	-	1,400	1,400	-	0,894	0,894	-	0,006	0,006	-	0,9	0,9	0	3,250	-	3,756	-
25	4	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Еремеева, 5	3,20	3,20		2,80	2,80	-	0,40	0,0415	2,76	2,76	-	1,100	1,100	-	1,366	1,366	-	0,019	0,019	-	1,385	1,385	0	1,640	-	1,374	-
25	5	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Кольцовская, 13	2,80	2,80		1,80	1,80	-	1,00	0,0276	1,77	1,77	-	1,400	1,400	-	1,04	1,04	-	0,013	0,013	-	1,053	1,053	0	0,359	-	0,719	-
25	6	ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»	Котельная, ул. Транспортная, 1	0,90	0,90		0,243	0,243	-	0,657	0	0,243	0,243	-	0,300	0,300	-	0,233	0,233	-	0,008	0,008	-	0,241	0,241	0	-0,065	-	0,002	-
		Итого по Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»		26,43	13,95	12,48	18,253	18,253	0	8,177	0,131	18,122	18,122	0	10,400	10,400	0	6,920	6,920	0	0,061	0,061	0	6,981	6,981	0	7,661	0	11,141	0
26	1	ООО "Жилстройсервис "	Котельная, пер. Детский, 24	1,80	1,80	-	1,80	1,80	-	0	0,036	1,764	1,764	-	1,400	1,400	-	0,84	0,84	-	0,006	0,006	-	0,846	0,846	0	0,358	-	0,918	-
26	2	ООО "Жилстройсервис "	Котельная, ул. Миронова, 43к	3,00	3,00	-	3,00	3,00	-	0	0,06	2,94	2,940	-	2,400	2,400	-	1,501	1,501	-	0,049	0,049	-	1,550	1,550	0	0,491	-	1,39	-
		Итого по ООО "Жилстройсервис"		4,80	4,80	0	4,80	4,80	0	0	0,096	4,704	4,704	0	3,800	3,800	0	2,341	2,341	0	0,055	0,055	0	2,396	2,396	0	0,849	0	2,308	0
28	1	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Ильюшина, 13к	9,03	9,03	-	9,03	9,03	-	0	0,176	8,854	8,854	-	5,420	5,420	-	4,530	4,530	-	0,174	0,174	-	4,704	4,704	0	3,260	-	4,150	-
28	2	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, Московский проспект, 197/1	18,06	18,06	-	18,06	18,06	-	0	0,204	17,856	17,856	-	14,360	14,360	-	10,379	10,379	-	0,178	0,178	-	10,557	10,557	0	3,318	-	7,299	-
28	3	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к	20,64	20,64	-	20,64	20,64	-	0	0,117	20,523	20,523	-	10,080	10,080	-	8,884	8,884	-	0,276	0,276	-	9,160	9,160	0	10,167	-	11,364	-
28	4	ООО "Выбор - Инжиниринг"	Котельная, пер. Загорский, 12к	8	8	-	8	8	-	0	0,000	8,000	8,000	-	1,560	1,560	-	1,349	1,349	-	0,052	0,052	-	1,400	1,400	0	6,388	-	6,600	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная тепловая мощность (тв)	Установленная тепловая мощность (пар)	Располагаемая мощность	Располагаемая тепловая мощность (горячая вода)	Располагаемая тепловая мощность (пар)	Ограничение УТМ	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто	Располагаемая мощность нетто (тв)	Располагаемая мощность нетто (пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии (горячая вода)	Потери тепловой энергии (пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (тв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (тв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по расчетной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по расчетной тепловой нагрузке
		Итого по ООО "Выбор - Инжиниринг"		55,73	55,73	0	55,73	55,73	0	0	0,49675	55,23325	55,23325	0	31,42	31,42	0	25,141239	25,141239	0	0,679593	0,679593	0	25,820832	25,820832	0	23,134	0	-	0
35	1	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Ипподромная, 68/2	0,774	0,774	-	0,774	0,774	-	0	0,003	0,771	0,771	-	0,602	0,602	-	0,605	0,605	-	0	0	-	0,605	0,605	0	0,169	-	0,16622	-
35	2	ООО "Теплоснаб"	Котельная, ул. Независимости, 55/7	2,400	2,400	-	2,400	2,400	-	0	0,008	2,392	2,392	-	-	-	-	0,604	0,604	-	0,056	0,056	-	0,660	0,660	0	2,336	-	1,732	-
	3	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Независимости, 55/8	2,580	2,580	-	2,580	2,580	-	0	0,008	2,572	2,572	-	-	-	-	1,147	1,147	-	0,110	0,110	-	1,257	1,257	0	2,462	-	1,315	-
	4	ООО "Теплоснаб"	Котельная ул. Калинина, 13	0,689	0,689	-	0,689	0,689	-	0	0,002	0,687	0,687	-	0,524	0,524	-	0,156	0,156	-	0	0	-	0,156	0,156	0	0,163	-	0,531	-
		Итого по ООО "Теплоснаб"		6,443	6,443	0	6,443	6,443	0	0	0,021	6,422	6,422	0	1,126	1,126	0	2,512	2,512	0	0,165852	0,165852	0	2,678	2,678	0	5,130	0	3,744	0
39	1	ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	Котельная, ул. Ломоносова, 114к	4,80	4,80	-	4,62	4,62	-	0,18	0,0	4,592	4,592	-	4,620	4,620	-	2,150	2,150	0	0,042	0,042	0	2,192	2,192	0	-0,070	-	2,400	-
		Итого по ТСЖ ЖК "Ломоносовский"		4,80	4,80	0	4,62	4,62	0	0,18	0,028	4,592	4,592	0	4,620	4,620	0	2,150	2,150	0	0,042	0,042	0	2,192	2,192	0	-0,070	0	2,400	0
41	1	ООО "Вест1"	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	1,77	1,77	-	1,77	1,77	-	0	0,018	1,752	1,752	-	1,310	1,310	-	1,166	1,166	0	0	0	0	1,166	1,166	0	0,442	-	0,586	-
		Итого по ООО УК "Дворик) ООО "Вест1"		1,77	1,77	0	1,77	1,77	0	0	0,018	1,752	1,752	0	1,31	1,31	0	1,166	1,166	0	0	0	0	1,166	1,166	0	0,442	0	0,586	0
40	1	ООО "Две столицы"	Котельная, Кривошеина ул. 13/13к	8,60	8,60	-	8,60	8,60	-	0	0,127	8,470	8,470	-	7,640	7,640	-	4,499	4,499	0	0,376	0,376	0	4,875	4,875	0	0,454	-	3,595	-
		Итого по ООО "Две столицы"		8,60	8,60	0	8,60	8,60	0	0	0,127	8,470	8,470	0	7,640	7,640	0	4,499	4,499	0	0,376	0,376	0	4,875	4,875	0	0,454	0	3,595	0
29	1	ООО "Ипподромное"	Котельная, ул. Е. Зеленко, 6а;	0,50	0,50	-	0,50	0,50	-	0	0,001	0,499	0,499	-	0,330	0,330	-	0,330	0,330	0	0,004	0,004	0	0,334	0,334	0	0,165	-	0,165	-
		Итого по ООО "Ипподромное"		0,50	0,50	0	0,50	0,50	0	0	0,001	0,499	0,499	0	0,33	0,33	0	0,33	0,33	0	0,004	0,004	0	0,334	0,334	0	0,165	0	0,165	0
42	1	ООО "Клинический санаторий им. Горького"	Котельная санатория имени Горького, ул. Дарвина	7,50	7,50	-	4,50	4,50	-	3,00	0,028	4,472	4,472	-	4,066	4,066	-	2,576	2,576	0	0,022	0,022	0	2,598	2,598	0	0,384	-	1,874	-
		Итого ООО "Клинический санаторий им. Горького"		7,50	7,50	0	4,50	4,50	0	3,00	0,028	4,472	4,472	0	4,066	4,066	0	2,576	2,576	0	0,022	0,022	0	2,598	2,598	0	0,384	0	1,874	0
43	1	ООО "ЭлектронЭнерго"	Котельная, ул. Остужева, 23	120,48	100,00	20,48	77,00	57,00	20,00	43,48	1,687	75,313	55,313	20,00	43,480	43,480	0	25,829	25,829	0	1,848	1,848	0	27,677	27,677	0	9,985	20,000	27,636	20,000
		Итого ООО "ЭлектронЭнерго"		120,48	100,00	20,48	77,00	57,00	20,00	43,48	1,687	75,313	75,313	20,00	43,48	43,48	0	25,829	25,829	0	1,848	1,848	0	27,677	27,677	0	9,985	20,000	27,636	20,000
45	1	ООО "Инвестиционно- Строительная Компания"	Котельная, ул. Пирогова, 72а	1,49	1,49	-	1,19	1,19	-	0,3	0,012	1,178	1,178	-	0,900	0,900	-	0,392	0,392	0	0	0	0	0,392	0,392	0	0,278	-	0,786	-
		Итого ООО "Инвестицио нно- Строительна я Компания"		1,49	1,49	0	1,19	1,19	0	0,3	0,012	1,178	1,178	0	0,900	0,900	0	0,392	0,392	0	0	0	0	0,392	0,392	0	0,278	0	0,786	0
46	1	ООО "Теплодом"	Котельная, ул. Ржевская, 11	4,80	4,80	-	4,80	4,80	-	0	0,063	4,740	4,740		4,200	4,200	-	2,823	2,823	0	0,080	0,080	0	2,903	2,903	0	0,460	-	1,837	-
		Итого ООО "Теплодом"		4,80	4,80	0	4,80	4,80	0	0	0,063	4,740	4,740	0	4,20	4,20	0	2,823	2,823	0	0,080	0,080	0	2,903	2,903	0	0,460	0	1,837	0
47	1	ООО "Стройинвесте"	котельная, ул. Суворова, 122а	7,093	7,093	-	6,64	6,64		0,45	0,016	6,624	6,624		6,640	6,640	-	4,500	4,500	-	0,028	0,028	-	4,529	4,529	0	-0,045	-	2,095	-
47	2	ООО "Стройинвесте"	котельная, Московский проспект 53	0,62	0,62	-	0,44	0,44		0,18	0,000	0,440	0,440		0,440	0,440	-	0,310	0,310	-	0	0	-	0,310	0,310	0	0,000	-	0,130	-
		Итого ООО "Стройинвест"		7,713	7,713	0	7,08	7,08	0	0,633	0,016	7,064	7,064	0	7,080	7,080	0	4,810	4,810	0	0,028	0,028	0	4,839	4,839	0	-0,045	0	2,225	0
48	1	ООО Теплосбыт- Ресурс	Котельная ул. Московский проспект 179/5к	9,03	9,03	-	9,03	9,03	-	0	0,170	8,860	8,860	0	7,790	7,790	-	7,790	7,790	-	0,078	0,078	-	7,868	7,868	0	0,992	-	0,992	-
48	2	ООО Теплосбыт- Ресурс	Котельная ул. Маршала Одинцова 25Б/14	17,67	17,67	-	17,67	17,67	-	0	0,330	17,340	17,340	0	15,590	15,590	-	15,590	15,590	-	0,324	0,324	-	15,914	15,914	0	1,426	-	1,426	-
48	3	ООО Теплосбыт- Ресурс	Котельная ул. Ключникова, 12К	3,44	3,44	-	3,44	3,44	-	0	0,060	3,380	3,380	0	2,960	2,960	-	2,960	2,960	-	0,070	0,070	-	3,030	3,030	0	0,350	-	0,350	-
48	4	ООО Теплосбыт- Ресурс	Котельная ул. Ключникова, 2	2,58	2,58	-	2,58	2,58	-	0	0,050	2,530	2,530	0	2,540	2,540	-	2,484	2,484	-	0,046	0,046	-	2,530	2,530	0	-0,056	-	0,000	-
48	5	ООО Теплосбыт- Ресурс	Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	4,73	4,73	-	4,73	4,73	-	0	0,088	4,642	4,642	0	4,600	4,600	-	4,600	4,600	-	0,042	0,042	-	4,642	4,642	0	0,000	-	0,000	-
48	6	ООО «Теплосбыт- Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 14К	2,36	2,36	-	2,36	2,36	-	0	0,047	2,313	2,313		2,000	2,000	-	2,000	2,000	-	0,037	0,037	-	2,037	2,037	0	0,276	-	0,276	-

№ ЕТО	№ пп	Наименование организации	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Установленная тепловая мощность (ГВ)	Установленная тепловая мощность (пар)	Располагаемая мощность	Располагаемая тепловая мощность (горячая вода)	Располагаемая тепловая мощность (пар)	Ограничение УТМ	Собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая мощность нетто	Располагаемая мощность нетто (ГВ)	Располагаемая мощность нетто (пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Присоединенная тепловая нагрузка (горячая вода)	Присоединенная тепловая нагрузка (пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода+ пар)	Расчетная тепловая нагрузка (горячая вода)	Расчетная тепловая нагрузка (пар)	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии (горячая вода)	Потери тепловой энергии (пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв+пар)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (гв)	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах (пар)	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по присоединенной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде по расчетной тепловой нагрузке	Резерв/дефицит тепловой мощности в паре по расчетной тепловой нагрузке
48	7	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	6,45	6,45	-	6,45	6,45	-	0	0,129	6,321	6,321		5,850	5,850	-	5,850	5,850	-	0,107	0,107	-	5,957	5,957	0	0,364	-	0,364	-
48	8	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	1,72	1,72	-	1,72	1,72	-	0	0,034	1,686	1,686		1,600	1,600	-	1,600	1,600	-	0,029	0,029	-	1,629	1,629	0	0,056	-	0,056	-
		Итого по ООО Теплосбыт-Ресурс		47,98	47,98	0	47,98	47,98	0	0	0,908	47,072	47,072	0	42,93	42,93	0	42,874	42,874	0	0,733	0,733	0	43,607	43,607	0	3,409	0,000	3,465	0
49	1	ООО "ПКФ "Орлан"	Котельная, ул. Революции 1905 года, 86	1,39	1,39	-	1,39	1,39		0	0,031	1,359	1,359		0,66	0,66	-	0,66	0,66	-	0,037	0,037	-	0,697	0,697	0	0,662	-	0,662	-
		Итого ООО "ПКФ "Орлан"		1,39	1,39	0	1,39	1,39	0	0	0,031	1,359	1,359	0	0,66	0,66	0	0,66	0,66	0	0,037	0,037	0	0,697	0,697	0	0,662	0	0,662	0
50	1	АО "ВЗПП-Микрон"	Котельная, Ленинский проспект, 119д	16,34	16,34	-	10,77	10,77	-	5,57	0,237	10,533	10,533	-	4,15	4,15	-	4,150	4,150	-	0,088	0,088	-	4,238	4,238	0	6,295	-	6,295	-
		Итого АО "ВЗПП- Микрон"		16,34	16,34	0	10,77	10,77	0	5,57	0,237	10,533	10,533	0	4,15	4,15	0	4,150	4,150	0	0,088	0,088	0	4,238	4,238	0	6,295	0	6,295	0
51	1	АО "Воронежсинтезка учук"	Котельная, Ленинский проспект, 2	48,00	-	48,00	48,00	48,00	-	0	1,440	46,560	46,560	-	21,00	21,00	-	21,00	21,00	-	0,756	0,756	-	21,756	21,756	0	24,804	-	24,804	-
		Итого АО Воронежсинт езкаучук		48,00	0,00	48,00	48,00	48,00	0	0	1,44	46,56	46,56	0	21,00	21,00	0	21,00	21,00	0	0,756	0,756	0	21,756	21,756	0	24,804	0	24,804	0
52	1	ООО "АСТУР-Сервис"	Котельная, ул. Артамонова, 4д	1,38	1,38	-	1,38	1,38	-	0	0,014	1,366	1,366	-	1,37	1,37	-	0,75	0,75	-	0	0	-	0,746	0,746	0	-0,004	-	0,620	-
		Итого ООО "АСТУР- Сервис"		1,38	1,38	0	1,38	1,38	0	0	0,014	1,366	1,366	0	1,37	1,37	0	0,75	0,75	0	0	0	0	0,746	0,746	0	-0,004	0	0,620	0
53	1	ООО "Деловой фактор"	Котельная, ул. Ломоносова, 80	3,48	3,48	-	3,48	3,48	-	0	0,035	3,445	3,445	-	2,27	2,27	-	1,693	1,693	-	0	0	-	1,693	1,693	0	1,180	-	1,75214	-
		Итого ООО "Деловой фактор"		3,48	3,48	0	3,48	3,48	0	0	0,035	3,445	3,445	0	2,265	2,265	0	1,693	1,693	0	0	0	0	1,693	1,693	0	1,180	0	1,752	0
54	1	ООО "УК "Пятницкого 65А"	Котельная, ул. Пятницкого дом 65а	2,09	2,09	-	2,09	2,09	-	0	0,021	2,065	2,065	-	1,10	1,10	-	1,10	1,10	-	0	0	-	1,100	1,100	0	0,965	-	0,965	-
		Итого ООО "УК "Пятницкого 65А"		2,09	2,09	0	2,09	2,09	0	0	0,021	2,065	2,065	0	1,10	1,10	0	1,10	1,10	0	0	0	0	1,100	1,100	0	0,965	0	0,965	0
55	1	ООО ФПК "Космос-Нефть- Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180и	5,25	5,25	-	5,25	5,25	-	0	0,116	5,135	5,135	-	3,903	3,903	-	3,903	3,903	-	0,071	0,073	-	3,976	3,976	0	1,159	-	1,159	-
55	1	ООО ФПК "Космос-Нефть- Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180л	5,25	5,25	-	5,25	5,25	-	0	0,116	5,135	5,135	-	3,236	3,236	-	3,236	3,236	-	0,059	0,060	-	3,296	3,296	0	1,838	-	1,838	-
		Итого ООО ФПК "Космос- Нефть-Газ"		10,50	10,50	0	10,50	10,50	0	0	0,231	10,269	10,269	0	7,139	7,139	0	7,139	7,139	0	0,130	0,133	0	7,272	7,272	0	2,997	0	2,997	0
56	1	ООО "Виталита"	Котельная Рабочий проспект 101/5	7,50	7,50	-	0,50	0,50	-	7,00	0,008	0,493	0,493	-	0,500	0,500	-	0,500	0,500	-	0,000	0,000	-	0,500	0,500	0	-0,008	-	-0,008	-
		Итого ООО "Виталита"		7,50	7,50	0,00	0,50	0,50	0,00	7,00	0,01	0,49	0,49	0,00	0,50	0,50	0,00	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50	0,00	-0,01	0,00	-0,01	0,00
		Итого по городскому округу		5872,50	4733,4	1139,13	5495,5	4769,41	726,61	352,53	75,70	5419,80	4716,22	703,58	3694,25	3372,53	321,72	2606,70	2318,00	288,79	249,69	247,03	2,81	2856,40	2564,80	291,60	1115,22	382,43	2151,5	411,98

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:

- **ЕТО-1 филиал АО "Квадра"-Воронежская генерация**. Зона деятельности сокращена до 125 энергоисточников. Котельная по ул. Березовая Роща, 54к выведена из эксплуатации с 30.03.2022 г.

По состоянию на 01.01.2023г. на балансе АО "Квадра" находилось 125 энергоисточников, в том числе: 2 ТЭЦ (Воронежская ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2), 2 собственных теплоисточника (котельные №1 и 2) и 121 муниципальная котельная (в концессии с 01.03.2019 г.), суммарной установленной тепловой мощностью 3 947,74 Гкал/ч.

- **ЕТО-2 МКП "Воронежтеплосеть"**. Зона деятельности на 01.01.2023 г. увеличилась до 53 систем теплоснабжения. 01.09.2022 г. переданы по договору аренды №1 от ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» котельные по следующим адресам: ул. Машиностроителей, 82, ул. Республиканская, 74а, ул. 9 Января, 131. Кроме того, в 2022 г. проведена приемка движимого имущества-оборудования котельной по ул. Космонавтов, 27 в оперативное управление.

По состоянию на 01.01.2023 г. в оперативном управлении и аренде МКП «Воронежтеплосеть» находилось 53 муниципальных котельных, суммарной установленной тепловой мощностью 335,626 Гкал/ч.

- **ЕТО-3 ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"**. Зона деятельности сокращена до 6 систем теплоснабжения. 01.09.2022 г. переданы по договору аренды №1 в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть" котельные по следующим адресам: ул. Машиностроителей, 82, ул. Республиканская, 74а, ул. 9 Января, 131. В настоящее время по системе теплоснабжения №241 осуществляется нерегулируемая деятельность.

Таким образом, на балансе предприятия 6 котельных суммарной установленной тепловой мощностью 44,338 Гкал/ч.

- **ЕТО-28 ООО «Выбор-Инжиниринг»**. Зона деятельности увеличилась до 4 систем теплоснабжения. Введена в эксплуатацию 1 котельная по адресу: г. Воронеж, пер. Загорский, 12к.
- **ЕТО-48 ООО «Теплосбыт-Ресурс»**. Зона деятельности увеличилась до 8 систем теплоснабжения. В 2022 г. приняты 3 системы теплоснабжения на базе котельных по следующим адресам: ул. Ключникова, 14К, ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К, ул. Крымская, 5 поз. 2/1. Таким образом, на балансе предприятия 8 котельных, суммарной установленной тепловой мощностью 47,98 Гкал/ч.
- **ЕТО-56 ООО «Виталита»**. Осуществляет регулирующую деятельность в отношении 1 системы теплоснабжения организованной на базе котельной по адресу: Рабочий проспект 101/5/ Котельная и тепловые сети находятся в аренде у предприятия. Данная система включена в проект схемы.

6.2.Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии.

Резервы и дефициты тепловой мощности ТЭЦ и котельных городского округа «город Воронеж»² представлены на рисунке 63 и в таблице 17.



Рисунок 62 - Резервы и дефициты тепловой мощности ТЭЦ и котельных городского округа город Воронеж

Значительными резервами тепловой мощности обладают энергоисточники филиала АО «Квадра» - «ВГ», как по присоединенной, так и по расчетной тепловой нагрузке.

Резерв расчетной тепловой мощности на ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 к располагаемой тепловой нагрузке нетто составляет 50% и 38% соответственно. Резервы тепловой мощности ТЭЦ позволяют подключать строящиеся объекты.

Резерв тепловой мощности Котельной №1 и Котельной №2 составляет 49% и 37% соответственно. Котельная №1 обеспечивает теплом центр городского округа, а именно здания, расположенные по улицам Плехановская, Орджоникидзе, Ф. Энгельса, К. Маркса, Комиссаржевской и по проспекту Революции. Учитывая существующую плотность застройки ее мощности достаточно для обеспечения зданий возводимых в этом районе. Котельная №2 обеспечивает теплом здания на развивающейся территории городского округа. Они расположены по улицам Пешестрелецкая, Героев Сибиряков, Южно-Моравская, Космонавтов, Домостроителей, Комарова и по проспекту Патриотов. Резервы ее мощности позволяют подключать строящиеся объекты.

Суммарный резерв тепловой мощности принятых в концессию муниципальных котельных по расчетной тепловой нагрузке составляет около 50%, по договорной не более 12,4%.

Резерв тепловой мощности котельных МКП "Воронежтеплосеть" по расчетной тепловой нагрузке составляет около 32,3%, по договорной 3,7%.

Резерв тепловой мощности котельных ООО "Газпром теплотенерго Воронеж" по расчетной тепловой нагрузке составляет около 45,1%, по договорной 6,29%. (резерв

² Резервы и дефициты тепловой мощности энергоисточников городского округа «город Воронеж» представлены только по зонам теплоснабжения в отношении которых осуществляется регулируемая деятельность.

тепловой мощности на котельных пр, Труда, 12к, ул. Ипподромная, 18к и пер, Здоровья, 88а отсутствует).

На порядка 10% котельных функционирующих на территории городского округа присутствует дефицит тепловой мощности по присоединной тепловой нагрузке, это характерно для муниципальных котельных переданных в концессию и котельных ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж".

По результатам анализа полезного отпуска в отопительный период и приведением тепловых нагрузок к фактическим значениям в пересчете на расчетную температуру наружного воздуха, дефицит тепловой мощности выявлен по котельной, ул. Витрука, 15 ООО "ТеплоЭконом" (-45,8%), котельная ул. Моисеева, 9б ООО «Петровские бани» " (-0,88%, котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1 Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" (-7,3%).

Резервы и дефициты тепловой мощности ТЭЦ и котельных функционирующих на территории городского округа город Воронеж по каждой зоне теплоснабжения представлены в разделе 6.1 таблица 17.

6.3. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю.

При разработке электронной модели системы теплоснабжения использован программный расчетный комплекс Zulu Thermo 8.0.

Электронная модель используется в качестве основного инструментария для проведения теплогидравлических расчетов для различных сценариев развития системы теплоснабжения городского округа город Воронеж.

Пакет Zulu Thermo 8.0 позволяет создать расчетную математическую модель сети, выполнить паспортизацию сети, и на основе созданной модели решать информационные задачи, задачи топологического анализа, и выполнять различные теплогидравлические расчеты.

Гидравлический расчет выполнен на базе актуализированной на отопительный сезон 2022-2023 гг. электронной модели системы теплоснабжения городского округа «города Воронеж» в ПРК Zulu Thermo 8.0. Описание гидравлических режимов представлено в Книге 1 Часть 2 Раздел 3 (шифр ТГ-01-20.ОМ -ПСТ.001.001.А-2024). Результаты расчета представлены в пьезометрических графиках, и размещены в Книге 1 Приложение 4 (шифр ТГ-01-20.ОМ -ПСТ.001.004.А-2022).

Для всех источников тепловой энергии характерным является следующее обстоятельство. При соблюдении температурного графика в подающем трубопроводе, температура в обратном трубопроводе выше расчетного значения (при температурах наружного воздуха близких к расчётным данное отклонение колеблется по котельным от 5 до 18 °С). Одной из возможных причин этого является неполный теплосъём в внутридомовых приборах отопления.

Меньший фактический циркуляционный расход сетевой воды, по сравнению с расчетным, в первую очередь объясняется меньшими фактическими нагрузками, по сравнению с нагрузками расчётными (по заключённым договорам), кроме того уменьшение фактического циркуляционного расхода сетевой воды по сравнению с расчетным возможно объяснить следующими факторами:

- сокращением фактических расходов у потребителей промышленного типа;
- меньшими располагаемыми напорами на выводах источников тепла, относительно расчетных в подающих трубопроводах;
- завышение циркуляции в системах теплоснабжения в связи с раз регулировкой системы, что приводит к завышению температуры.

В условиях нарушения расчетных гидравлических и температурных режимов удержание температуры на уровне санитарных норм внутри помещений потребителей ЖКС частично достигается за счет:

- естественного увеличения расхода сетевой воды через системы теплоснабжения потребителей ЖКС («бесприборники») на 10-15% по различным зонам теплоснабжения за счет сокращения фактической циркуляции промышленной группой (данный фактор может так же влиять на превышение температуры обратной сетевой воды в теплосетях котельных);
- проведения регулировочных работ на тепловых сетях, ЦТП и ИТП;
- увеличением циркуляции теплоносителя по системам отопления за счет сокращения циркуляции на ВВП горячего.

6.4.Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения.

Под дефицитом тепловой энергии понимается технологическая невозможность обеспечения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, объема поддерживаемой резервной мощности и подключаемой тепловой нагрузки.

Дефицит тепловой мощности на котельной ООО "ТеплоЭконом" по адресу ул. Витрука, 15 связан с завышенными договорными тепловыми нагрузками потребителей в 2 раза относительно установленной тепловой мощности котельной и требует уточнения. По фактическим режимам работы жалоб нет.

Дефицит тепловой мощности на котельной Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" по адресу пер. Богдана Хмельницкого, 1 связан с завышенными договорными тепловыми нагрузками потребителей в 1,2 раза относительно установленной тепловой мощности и требует уточнения. По фактическим режимам работы жалоб нет.

Дефицит тепловой мощности на котельной ООО «Петровские бани» по адресу ул. Моисеева, 9б связан с завышенной договорной тепловой нагрузкой единственного потребителя (банный комплекс), которые требуют уточнения.

Чтобы избежать появления и нарастания дефицита мощности необходимо поддерживать баланс между нагрузками вновь вводимых объектов потребления тепловой энергии и располагаемыми мощностями источников систем теплоснабжения.

6.5.Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.

Резервы и дефициты тепловой мощности ТЭЦ и котельных функционирующих на территории городского округа город Воронеж по каждой зоне теплоснабжения представлены в разделе 6.1 таблица 17.

Данные о возможности переключения котельных на другие источники тепловой энергии представлены в таблице 18.

Таблица 18 - Перечень источников тепловой энергии для проработки технической возможности и экономической целесообразности переключения тепловой нагрузки.

№	Наименование	Источник теплоснабжения, на который возможно переключение тепловой нагрузки
4	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 73 МКП «Воронежтеплосеть»	Котельная по ул. Сакко и Ванцетти, 80

Часть 7. Балансы теплоносителя.

7.1. Утвержденные балансы 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.

Большая часть источников тепла в городском округе город Воронеж получает исходную воду из городского водопровода, который, в свою очередь, использует воды подземных горизонтов. Два источника имеют водозабор из Воронежского водохранилища (ТЭЦ-1 и Котельная №1 филиала АО «Квадра» - «ВГ»).

Качество воды для подпитки закрытых тепловых сетей строго регламентировано и должно соответствовать требованиям п. 4.8.39 «Правил технической эксплуатации тепловых и электрических станций и сетей РФ 2003г.» (ПТЭ) и приложения Е СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», должно удовлетворять следующим нормам:

- а) содержание свободной угольной кислоты – 0;
- б) создание рН для закрытых систем теплоснабжения – от 8,3 до 9,5;
- в) содержание растворенного кислорода – не более 50 мкг/дм³;
- г) количество взвешенных веществ – не более 5 мг/дм³;
- д) содержание нефтепродуктов – не более 1 мг/дм³;
- е) карбонатный индекс – в соответствии с таблицей 4.4 ПТЭ.

Основные характеристики и оборудование ВПУ, установленные на источниках тепловой энергии филиала АО «Квадра» - «ВГ» для подпитки теплосети представлены в Главе 1 Части 2 настоящего документа.

Согласно СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 среднегодовая утечка теплоносителя (м³/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). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

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.

В результате для закрытых систем теплоснабжения максимальный часовой расход подпиточной воды (G_3 , м³/ч) составляет:

$$G_3 = 0,0025V_{TC} + G_M$$

где G_M – расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети;

V_{TC} - объем воды в системах теплоснабжения, м³.

При отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать его равным 65 м³ на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 м³ на 1 МВт – при открытой системе и 30 м³ на 1 МВт средней нагрузки – для отдельных сетей горячего водоснабжения.

Описание схемы ХВО ТЭЦ-1

Водоподготовительная установка (ХВО), которая состоит из схем подготовки воды: **три схемы** приготовления добавочной воды для подпитки энергетических котлов; **две схемы** - для подпитки теплосети:

Источником водоснабжения ТЭЦ-1 является Воронежское водохранилище. В качестве добавочной воды для подпитки *энергетических котлов* используется **обессоленная (ОВ), обратно-осмотическая вода (ООВ), очищенный производственный конденсат (ОК)** (возвращаемый от потребителя АО «ВСК»); для *подпитки теплосети* - **химочищенная вода (ХОВ).**

ХВО-1

1. Предварительно подогретая до $40\pm 1^{\circ}\text{C}$ исходная вода подается в схему предварительной очистки на осветлители для очистки воды от грубой и тонкой взвеси, коллоидно – дисперсных веществ, путем введения в обрабатываемую воду растворов коагулянта (сернокислого железа), известкового молока.

Дальнейшее осветление продолжается на механических фильтрах, затем осветленная вода поступает на Na-катионитовые фильтры ХВО-1 и на обессоливающую установку.

2. Подготовка химочищенной воды (ХОВ) осуществляется на ХВО-1 по схеме 2-х ступенчатое Na-катионирование.

ХОВ после 1-ой ступени катионирования подается в ТЦ на деаэратор ПТС, $Q=200\text{ м}^3/\text{час}$.

ХОВ после 2-ой ступени поступает на вход установок обратного осмоса: ОСМОС 50-200, ОУ 50В, $Q=50\text{ м}^3/\text{час} \times 2\text{ шт.}$

Очищенная вода – обратноосмотическая вода (ООВ) направляется для подпитки энергетических котлов, концентрат используется для подпитки теплосети.

ХВО-3

3. Подготовка обессоленной воды осуществляется на обессоливающей установке, производительностью $400\text{ м}^3/\text{час}$ по схеме:

2-х ступенчатое обессоливание на Н - и ОН-фильтрах. Схема включения фильтров блочная - «цепочки».

ХВО-2

4. Очистка возвращаемого производственного конденсата от потребителя «ВСК» осуществляется на конденсатоочистке, $Q=400\text{ м}^3/\text{час}$.

ХВО-2

5. Подготовка химочищенной воды осуществляется по схеме: известкование в осветлителях, фильтрование на механических фильтрах и последующее одноступенчатое умягчение на Na-катионированных фильтрах, $Q=200\text{ м}^3/\text{час}$.

Описание схемы ХВО ТЭЦ-2

Источником водоснабжения ТЭЦ-2 является р. Дон.

Схема обработки воды: известкование совместно с коагуляцией в осветлителе, осветление на механических фильтрах, далее одноступенчатое Na- катионирование (для подпитки теплосети) и двухступенчатое Na-катионирование (для питания энергетических котлов и котлов-утилизаторов ПГУ - 115МВт).

Изменения в системе водоподготовки ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 отсутствуют.

В 2020 году была проведена процедура инвентаризации существующих тепловых сетей, находящихся на балансе АО «Квадра»-«Воронежская генерация», а также бесхозяйных сетей. В результате проделанной работы были откорректированы значения по протяженностям, материальной характеристике и другим параметрам. Актуализированные показатели отразились в таблице 19.

Структура балансов производительности водоподготовительных установок, установленных на тепловых источниках филиала АО «Квадра» - «ВГ» представлена в таблице 19.

Таблица 19 - Баланс производительности ВПУ ТЭЦ и котельных филиала АО «Квадра» - «ВГ»

Наименование	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ТЭЦ-1								
Установленная производительность ВПУ, в том числе:	Q _{УСТ}	т/ч	400	400	400	400	400	400
- ХВО-1	Q _{ПТС}	т/ч	200	200	200	200	200	200
	Q _{ООВ}	т/ч	100	100	100	100	100	100
- ХВО-2	Q _{ПТС}	т/ч	200	200	200	200	200	200
	Q _{ОК}	т/ч	400	400	400	400	400	400
- ХВО-3	Q _{ОВ}	т/ч	400	400	400	400	400	400
Срок службы	-	лет	56	56,8	57,87	48,38	11,80	12,80
Располагаемая производительность ВПУ, в том числе:	Q _{РАСП}	т/ч	400	400	400	400	400	400
- ХВО-1	Q _{ПТС}	т/ч	200	200	200	200	200	200
	Q _{ООВ}	т/ч	100	100	100	100	100	100
- ХВО-2	Q _{ПТС}	т/ч	200	200	200	200	200	200
	Q _{ОК}	т/ч	400	400	400	400	400	400
- ХВО-3	Q _{ОВ}	т/ч	400	400	400	400	400	400
Потери производительности	Q _{ПОТ. РАСП}	%	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Q _{СН}	т/ч	17,3	18,6	18,5	18,5	18,5	18,5
Количество баков – аккумуляторов теплоносителя	N	ед.	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков – аккумуляторов	V _{бак}	м ³	0	0	0	0	0	0
Объем тепловых сетей	V _{ТС}	м ³	19643	19644	19646	29284	30191	30 688
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	Q _{расч ТС}	т/ч	299,1	299,1	299,1	323,2	325,5	326,7
Всего подпитки теплосети, в т.ч.:	Q _{подп ТС}	т/ч	89,9	87,7	86,3	79,3	97,7	101,84
нормативные утечки теплоносителя	Q _{ут. норм}	т/ч	108,7	106,8	110,6	89,75	90,00	90,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	Q _{ут. сверхн}	т/ч	-18,8	-19,1	-24,0	-10,5	7,7	11,8
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	Q _{отп. ГВС}	т/ч	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) /дефицит (-)	-	т/ч	292,8	293,7	295,2	302,2	283,8	279,7
Доля резерва	-	%	73,2	73,4	73,8	75,6	70,9	69,9
ТЭЦ-2								
Производительность ВПУ	Q _{УСТ}	т/ч	328	328	328	328	328	328
Срок службы	-	лет	36	37	38	37,76	38,76	39,76
Располагаемая производительность ВПУ	Q _{РАСП}	т/ч	328	328	328	328	328	328
Потери производительности	Q _{ПОТ. РАСП}	%	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Q _{СН}	т/ч	39,9	40,6	43,2	40,3	43,8	44,4
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	N	ед.	8	8	8	8	8	8
Емкость баков – аккумуляторов	V _{бак}	тыс.м ³	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Объем тепловых сетей	V _{ТС}	м ³	27122	27123	27128	18600	20052	20 635
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	Q _{РАСЧ}	т/ч	267,8	267,8	267,8	246,5	250,1	251,6

Наименование	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	$Q_{\text{подп. ТС}}$	т/ч	85,1	90,8	97,7	92,4	111,1	120,4
нормативные утечки теплоносителя	$Q_{\text{ут. норм}}$	т/ч	78,3	79	82,5	85,6	86,0	125,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	$Q_{\text{ут. сверхн}}$	т/ч	6,8	11,8	15,2	6,8	25,1	-4,8
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	$Q_{\text{отп. ГВС}}$	т/ч	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	-	т/ч	203,0	196,6	187,1	195,3	173,1	163,2
Доля резерва	-	%	61,89	59,94	57,04	59,5	52,8	49,8
Котельная №1								
Установленная производительность ВПУ	$Q_{\text{уст}}$	т/ч	50	50	50	50	50	50
Срок службы	-	лет	52	53	54	55	55	56
Располагаемая производительность ВПУ	$Q_{\text{расп}}$	т/ч	50	50	50	50	50	50
Потери производительности	$Q_{\text{пот. расп}}$	%	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	$Q_{\text{сн}}$	т/ч	0,5	0,5	0,5	1,00	1,00	1,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	N	ед.	3	3	3	1	1	1
Общая емкость баков – аккумуляторов	V _{бак}	м ³	37,5	37,5	37,5	12,5	12,5	12,5
Объем тепловых сетей	V _{тс}	м ³	2 518	2 523	2 528	1 419	1 409	1 409
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	$Q_{\text{расч}}$	т/ч	41,3	41,3	41,3	38,5	38,5	38,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	$Q_{\text{подп. ТС}}$	т/ч	17,2	16,6	14,3	20,1	20,1	15,2
нормативные утечки теплоносителя	$Q_{\text{ут. норм}}$	т/ч	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	$Q_{\text{ут. сверхн}}$	т/ч	-0,8	-1,4	-3,7	2,1	2,1	-2,8
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	$Q_{\text{отп. ГВС}}$	т/ч	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	-	т/ч	32,3	32,9	35,2	28,9	28,9	33,8
Доля резерва	-	%	65,3	66,44	70,4	57,8	57,8	67,6
Котельная №2								
Установленная производительность ВПУ	$Q_{\text{уст}}$	т/ч	150	150	150	150	150	150
Срок службы	-	лет	52	53	54	55	55	56
Располагаемая производительность ВПУ	$Q_{\text{расп}}$	т/ч	150	150	150	150	150	150
Потери производительности	$Q_{\text{пот. расп}}$	%	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	$Q_{\text{сн}}$	т/ч	0,3	0,3	0,3	2,0	2,0	2,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	N	ед.	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков – аккумуляторов	V _{бак}	м ³	126	126	126	126	126	126
Объем тепловых сетей	V _{тс}	м ³	6 401	6 414	6 433	5 297	5 265	5 286
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	$Q_{\text{расч}}$	т/ч	101,0	101,0	101,1	98,2	98,2	98,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	$Q_{\text{подп. ТС}}$	т/ч	14,9	20,5	19,8	19,8	17,6	18,2
нормативные утечки теплоносителя	$Q_{\text{ут. норм}}$	т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	$Q_{\text{ут. сверхн}}$	т/ч	-25,1	-19,5	-20,2	-11,4	-22,4	-21,8
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	$Q_{\text{отп. ГВС}}$	т/ч	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	-	т/ч	134,8	129,2	129,9	128,2	130,4	129,8
Доля резерва	-	%	89,9	86,1	86,6	85,5	86,9	86,5

Из 315 источников теплоснабжения на 159 установлена ВПУ. По остальным источникам теплоснабжения либо отсутствует информация о наличии водоподготовительных установок, либо она не предусмотрена проектом.

По источникам теплоснабжения данные по которым отсутствуют принимается, что на этих источниках отсутствует водоподготовка, исходная вода берется из городского водопровода.

Таблица 20 - Данные о типах ХВО на котельных функционирующих на территории городского округа город Воронеж.

Наименование организации	Наименование котельной	Тип ХВО
АО «Квадра»	Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7	На-катионирование, вакуумная деаэрация
АО «Квадра»	Котельная №2, ул. Пеше-Стрелецкая, 84	На-катионирование, вакуумная деаэрация
АО «Квадра»	Котельная 3 Интернационала ул, 2к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Средне-Московская ул, 31к	II ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная СХИ Ломоносова ул, 98к	II ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Средне-Московская ул, 14/21	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Кольцовская ул, 6	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Комиссаржевской ул, 10а	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Никитинская ул, 5	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Володарского ул, 37а	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная ул. К.Маркса, 35к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Карла Маркса ул, 38	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Пушкинская ул, 4к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Березовая Роща ул, 34к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Березовая Роща ул, 56к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Березовая Роща ул, 12к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Березовая Роща ул, 54к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Цюрупы ул, 5	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Каляева ул, 19к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Коммунаров ул, 41б	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Рабочий городок, 38к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Дарвина ул, 14б	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Тимирязева ул, 8к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Ломоносова ул, 114	II ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Фридриха Энгельса ул, 7н	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Советский пер, 4а	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная проспект Революции, 10/12	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Ленина ул, 12к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Ленина ул, 86к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Плехановская ул, 66к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Чайковского ул, 8	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Феокистова ул, 4	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная проспект Революции, 21	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Индустриальный пер, 1а	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Цюрупы ул, 3б	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Арсенальная ул, 5	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Летчика Замкина ул, 40к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная ул. Помяловского, 27к	I ступ. На- катионир.

Наименование организации	Наименование котельной	Тип ХВО
АО «Квадра»	Котельная Манежная Б. ул, 13	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	АБМК Сакко и Ванцетти ул, 104к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	АБМК Карла Маркса ул, 112к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	АБМК Мало-Терновая ул, 9к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	АБМК Рылеева ул, 22к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	АБМК Ольминского ул, 28	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	АБМК Олимпийский бульвар, 4/5	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Ломоносова ул, 116	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Оборона революции ул, 27а	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	АБМК Шишкова ул, 146/8м (1406)	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	АБМК Шишкова ул, 146/8к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Никитинская ул, 36к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Острогжская ул, 67н	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Бахметьева ул, 7к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная 40 лет Октября ул, 33к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Днепровский пер, 1к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Веры Фигнер пер, 77	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Кривошеина ул, 1к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Моисеева ул, 75	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Острогжская ул, 57к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Краснознаменная ул, 77	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Острогжский пер, 1к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	АБМК 9 Января ул, 48к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная ул. Кольцовская, 66	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	АБМК Чапаева ул, 115к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	АБМК Лескова ул, 43к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	АБМК Туркменский пер, 14т	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	АБМК Краснознаменная ул, 74к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	АБМК" Матросова ул, 2к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	АБМК Острогжская ул, 77к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная, ул. Плехановская, 59	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Ботанический пер, 45к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Здоровья пер, 25к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная 45 Стрелковой Дивизии ул, 10к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Бурденко ул, 1к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Лидии Рябцевой ул, 53к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Елецкая ул, 8к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Варейкиса ул, 23к	Рапресол 2М D100
АО «Квадра»	Котельная Московский пр-кт, 179к	II ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Московский пр-кт, 151к	II ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Московский пр-кт, 129к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Владимира Невского ул, 25к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная 9 Января ул, 122к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная 9 Января ул, 180к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Торпедо ул, 21к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Брянская ул, 17	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Гайдара ул, 19а	проектом не предусмотрено

Наименование организации	Наименование котельной	Тип ХВО
АО «Квадра»	Котельная Газовая ул, 22к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Московский пр-кт, 19а	БМК комплексон 6
АО «Квадра»	Котельная Еремеева ул, 37	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	АБМК Урицкого ул, 68к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Тепличная ул, 5к	II ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Патриотов пр-кт, 7	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Романтиков ул, 2к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Защитников Родины ул, 8к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Семилукская ул, 48к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Любы Шевцовой ул, 30к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Тепличная ул, 10ц	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	АБМК Тепличная ул, 2и	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Курчатова ул, 24б	II ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	АБМК Дорожная ул, 44к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Ленинский пр-кт, 162к	I ступ.+II ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Паровозная ул, 62к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Куйбышева ул, 23к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Розы Люксембург ул, 109к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Сосновая ул, 23к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Хабаровская ул, 1к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Грузинская ул, 39к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Конституции ул, 135к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Сосновая ул, 2к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная ул. Дубовая, 6	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная Богдана Хмельницкого ул, 79	II ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Серафимовича ул, 32	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Педагогический пер, 14а	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	АБМК Кузнецова ул, 5к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	АБМК Федора Тютчева ул, 6к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	АБМК Генерала Лохматикова ул, 27к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	АБМК Тиханкина ул, 103а	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Глинки ул, 9к	II ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Туполева ул, 31к	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная Ростовская ул, 100к	II ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	АБМК Большая Советская ул, 35к	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная, Полякова ул, 13а	I ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная ул. Волгоградская, 39л	II ступ. На- катионир.
АО «Квадра»	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 80	проектом не предусмотрено
АО «Квадра»	Котельная, Дачный проспект, 162	проектом не предусмотрено
МКП Воронежтеплосеть	Котельная Еремеева ул, 25	На-катионирование, деаэрация
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул Сакко и Ванцетти, 56	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная Нарвская ул, 8а	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная 40 лет Октября ул, 1	На-катионирование деаэрация
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. 9 Января, 83	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Свободы, 75	На-катионирование, деаэрация

Наименование организации	Наименование котельной	Тип ХВО
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, Проспект Революции, 27	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Лесная, 65	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, Бульвар Олимпийский, 8	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Тепличная, 20б	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Германа Титова, 17б	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Дмитрия Горина, 61	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Артамонова, 38к	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, Фёдора Тютчева, 6/2	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	Котельная Никитинская ул, 27	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная Плехановская ул, 18	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная Кольцовская ул, 44	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная Бахметьева ул, 10	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная 9 Января, 49	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Краснознаменная, 151а	Na-катионирование деаэрация
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Матросова, 145	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Кольцовская, 4	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Кольцовская, 5	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Володарского, 40	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Чайковского, 1	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 73	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Ф. Энгельса, 4б	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Коммунаров, 41г	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Мира, 3	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, пр. Революции, 5а	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Машиностроителей, 31	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Машиностроителей, 72	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Брянская, 71	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, Московский пр., 15	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Солнечная, 22а	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Вольная, 50	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, пр. Труда, 107	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Холмистая, 26а	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол»
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. 9 Января, 91к	Радиочастотный преобразователь солей жесткости «Рапресол» солей

Наименование организации	Наименование котельной	Тип ХВО
		жесткости
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. 9 Января, 149к	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	ул. Антокольского, 14	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	ул. Дружинников, 26	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	ул. Революции 1905г, 8к	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	ул. Кольцовская, 36к	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	ул. Землячки, 29/3	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	ул. Ульяновская, 31	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	ул. Попова, 2	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Республиканская, 74а	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	Котельная, ул. 9 Января, 131	Na-катионирование
МКП Воронежтеплосеть	Котельная ул.Космонавтов, 27	Na-катионирование
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, пр. Революции, 9а	Na-катионирование
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Ломоносова, 114л	Na-катионирование
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Иркутская, 5к	Na-катионирование
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, пр. Труда, 12к	Na-катионирование
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Ипподромная, 18к	Na-катионирование
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, пер. Здоровья, 88а	Na-катионирование
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"	Котельная, ул. Независимости, 55/1	Na-катионирование
ПАО «Ил» - ВАСО	Котельная ул. Циолковского, 27	Na-катионирование
АО КБХА	Котельная Воронежского механического завода, ул. Ворошилова, 22	Na-катионирование
ООО "Святогор"	Котельная ул. Урывского, 8	Na-катионирование
ООО "Тепловые коммуникации"	Котельная, ул. Латненская, 3, оф. 12	-
ООО "Жилищник"	Котельная, ул. Димитрова, 134	Na-катионирование
ООО "Энерговид"	Котельная, ул. Планетная, 26	одноступенчатое Na-катионирование
ЗАО "ВКСМ"	Котельная, ул. Тихий Дон, 57	Na-катионирование
Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"	Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1	Na-катионирование
ОАО "Электросигнал"	Котельная, ул. Электросигнальная, 1	Na-катионирование
ООО "Теплокомснаб"	Котельная, ул. Димитрова, 157	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. 25 Января, 34б	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Алексеевского, 27	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 6к	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Рабочий проспект, 40	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Лесная поляна-3, д. 4	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Космонавтов, 2с	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 8к	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Пристроенная котельная ул. Березовая роща, 24/1	Na-катионирование

Наименование организации	Наименование котельной	Тип ХВО
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная 6б	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Тепличная, 26ш	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Пирогова, 41	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Советская, 53б	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Революции 1905г., 80б	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Берег реки Дон, 29в	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Московский проспект, 175	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Волгоградская, 43	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Степана Разина, 41	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Артамонова, 22в	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Шишкова, 142/5	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Ломоносова, 114/36	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Кирова, 6	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная ул. Московский проспект, 90/1	Na-катионирование
ООО "Теплосбыт"	Котельная пр-т Революции, 38	Na-катионирование
ТСЖ ЖК "Ломоносовский"	Котельная, ул. Ломоносова, 114к	Na-катионирование
ООО «Теплодар»	Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	Na-катионирование
ООО "ЭлектронЭнерго"	Котельная, ул. Остужева, 23	Na-катионирование
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Миронова, 39	Na-катионирование
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Зеленко, 22к	Na-катионирование
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Тютчева, 95к	Na-катионирование
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Витрука, 15	Na-катионирование
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Помяловского, 40	Na-катионирование
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, ул. Сельская, 2к	Na-катионирование
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная, Ленинский проспект, 221	Na-катионирование
ООО "ТеплоЭконом"	Котельная ул. Рокоссовского, 45	Na-катионирование
ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а	Na-катионирование
ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к	Na-катионирование
ООО "К.И.Т.-Энерго"	Котельная, пер. Здоровья, 86а	Na-катионирование
ООО "Выбор-Инжиниринг"	Котельная, ул. Ильюшина, 13к	Na-катионирование
ООО "Выбор-Инжиниринг"	Котельная, Московский проспект, 197/1	Na-катионирование
ООО "Выбор-Инжиниринг"	Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к	Na-катионирование
ООО "Выбор-Инжиниринг"	Котельная, пер. Загорский, 12к	Na-катионирование
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная, ул. Ф. Энгельса 5А	Na-катионирование
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная, ул. Березовая роща 54/1	Na-катионирование
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная, ул. Березовая роща 54/2	Na-катионирование
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная, ул. Шишкова, 144в	Na-катионирование
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная, ул. Шишкова, 142	Na-катионирование
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная, ул. Шишкова, 146в	Na-катионирование
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная, ул. Шишкова, 144	Na-катионирование
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная, ул. Шишкова, 146	Na-катионирование
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная, ул. 9 Января, 54в	Na-катионирование
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная, ул. Мордасовой, 9б	Na-катионирование
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная, ул. Ломоносова, 78	Na-катионирование
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная, пер. Здоровья, 90/2	Na-катионирование
ООО "Тепло-Сервис"	Котельная Олеко Дундича, 19	Na-катионирование

Наименование организации	Наименование котельной	Тип ХВО
ООО «Петровские бани»	Котельная, ул. Моисеева, 9б	Na-катионирование
ООО «Тепло»	Котельная Лесная Поляна, Жилой массив Лесная поляна - 3, 15к	Na-катионирование
ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31с	Na-катионирование
ООО «Теплопрофи»	Котельная, ул. Революции, 31к	Na-катионирование
ООО «Воронежская керамика»	Котельная ООО "Воронежская керамика", ул. Конструкторов, 31	Na-катионирование
ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 170	отсутствует (подпитка из водопровода)
ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. 9 Января, 304а	отсутствует (подпитка из водопровода)
ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/1	отсутствует (подпитка из водопровода)
ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 164/2	отсутствует (подпитка из водопровода)
ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 22е	отсутствует (подпитка из водопровода)
ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Артамонова, 34к	Na-катионирование
ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Острогжская, 170/8	Na-катионирование
ООО «СбытСервис»	Котельная, ул. Семилукская, 16/2	Na-катионирование
ООО «СбытСервис»	Котельная Московский пр-т, 120	Na-катионирование
ООО «СбытСервис»	Котельная Московский пр-т, 122	Na-катионирование
ООО «СбытСервис»	Котельная Московский пр-т, 124	Na-катионирование
ООО «СбытСервис»	Котельная Московский пр-т, 126	Na-катионирование
ООО «СбытСервис»	Котельная Московский пр-т, 128	Na-катионирование
ООО «СбытСервис»	Котельная ул. Коренцова, 1к	отсутствует (подпитка из водопровода)
ООО «СбытСервис»	Котельная ул. Коренцова, 9к	отсутствует (подпитка из водопровода)
ООО «СбытСервис»	Котельная ул. Беговая, 61	отсутствует (подпитка из водопровода)
ООО «Спецподряд»	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	Na-катионирование
ООО «Акон-Энерго»	Котельная, переулок Газовый, 34б	Na-катионирование
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	Na-катионирование
ФГБОУ ВО «ВГУИТ»	Котельная, проспект Революции, 19	Na-катионирование
ФГБОУ ВО «ВГУ»	Котельная ул. Ф.Энгельса, 10к	Na-катионирование
ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Котельная, ул. Смоленская, 33	Na-катионирование
ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Котельная, ул. Студенческая, 10к	Na-катионирование
ООО «Клинический санаторий им. Горького»	Котельная, Центральный район, санаторий имени Горького, ул. Дарвина	Na-катионирование
ЛТУ ЮВДТВ филиал ОАО «РЖД»	Котельная, переулок Здоровья, 2	Na-катионирование
ЛТУ ЮВДТВ филиал ОАО «РЖД»	Котельная пр-т Революции, 18	Na-катионирование
ЛТУ ЮВДТВ филиал ОАО «РЖД»	Котельная ул. Еремеева, 5	Na-катионирование
ЛТУ ЮВДТВ филиал ОАО «РЖД»	Котельная ул. Кольцовская, 13	Na-катионирование
ЛТУ ЮВДТВ филиал ОАО «РЖД»	Котельная ул. Транспортная, 1	Na-катионирование
ООО «Теплоснаб»	Котельная ул. Ипподромная, 68/2	Na-катионирование
ООО «Теплоснаб»	Котельная ул. Независимости, 55/7	Na-катионирование
ООО «Теплоснаб»	Котельная ул. Независимости, 55/8	Na-катионирование

Наименование организации	Наименование котельной	Тип ХВО
ООО «Теплоснаб»	Котельная ул. Калинина, 13	На-катионирование
ООО «Вест1»	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	На-катионирование
ООО «Две столицы»	Котельная ул. Кривошеина, 13/13к	На-катионирование
ООО "Жилстройсервис"	Котельная пер. Детский, 24	На-катионирование
ООО "Жилстройсервис"	Котельная ул. Миронова, 43к	На-катионирование
ООО «Ипподромное»	Котельная ул. Екатерины Зеленко, 6а	На-катионирование
ООО «Теплодом»	Котельная ул. Ржевская, 11	На-катионирование
ООО "Стройинвест"	котельная, ул.Суворова, 122а	На-катионирование
ООО "Стройинвест"	котельная, Московский пр-кт, д.53	отсутствует подпитка
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Московский проспект 179/5к	водоумягчительная установка непрерывного действия
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Маршала Одинцова 256/14	водоумягчительная установка непрерывного действия
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 12к	водоумягчительная установка непрерывного действия
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 2	водоумягчительная установка непрерывного действия
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	водоумягчительная установка непрерывного действия
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Ключникова, 14К	водоумягчительная установка непрерывного действия
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	водоумягчительная установка непрерывного действия
ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	водоумягчительная установка непрерывного действия
ООО ПКФ"Орлан"	Котельная, ул. Революции 1905 года, 86	автоматическая водоумягчительная установка непрерывного действия
АО "ВЗПП-Микрон"	Котельная, Ленинский проспект, 119д	водоумягчительная установка непрерывного действия
АО "Воронежсинтезкаучук"	ИТЭ, Ленинский проспект, 2	На-катионирование
ООО "АСТУР-Сервис"	Котельная, ул. Артамонова, 4д	отсутствует
ООО "Деловой фактор"	Котельная, ул. Ломоносова, 80	н/д
ООО "УК "Пятницкого 65А"	Котельная, ул. Пятницкого, 65а	водоумягчительная установка непрерывного действия
ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180и	водоумягчительная установка непрерывного действия
ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Котельная ул. 9 Января, 180л	водоумягчительная установка непрерывного действия
ООО «Виталита»	Котельная Рабочий проспект 101/5	ионообменные умягчители воды непрерывного действия KWS/KFS-200TA

Данные о производительности ВПУ на котельных городского округа город Воронеж представлены в таблице 21.

Таблица 21 - Баланс производительности ВПУ котельных

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
АО «Квадра»					
Котельная №1 ул. Софьи Перовской, 7					
Производительность ВПУ	тонн/час	50,00	50,00	50,00	50,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	50,00	50,00	50,00	50,00
Собственные нужды	тонн/час	0,50	1,00	1,00	1,00
Количество баков-аккумуляторов	шт.	1	1	1	1

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
теплоносителя					
Емкость баков-аккумуляторов	м3	12,5	12,5	12,5	12,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	14,3	20,1	20,1	15,2
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	18,0	18,0	18,0	18,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-3,7	2,1	2,1	-2,8
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	18,16	21,34	21,34	48,42
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	27,8	28,4	28,2	28,2
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	35,2	28,9	28,9	33,8
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	70,4	57,8	57,8	67,6
Резерв/Дефицит ВПУ в аварийном режиме	тонн/час	21,7	20,6	20,8	20,8
Доля резерва/дефицита ВПУ	%	43%	41%	42%	42%
Котельная №2 ул. Пешестрелецкая, 84					
Производительность ВПУ	тонн/час	150,0	150,0	150,0	150,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	150,0	150,0	150,0	150,0
Собственные нужды	тонн/час	0,3	2,0	2,0	2,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	126,0	126,0	126,0	126,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	19,8	19,8	17,6	18,2
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	40,0	40,0	40,0	40,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-20,2	-11,4	-22,4	-21,8
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	40,5	40,7	21,3	52,5
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	103,8	105,9	105,3	105,7
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	129,9	128,2	130,4	129,8
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	86,6	85,5	86,9	86,5
Резерв/Дефицит ВПУ в аварийном режиме	тонн/час	45,9	42,1	42,7	42,3
Доля резерва/дефицита ВПУ	%	31%	28%	28%	28%
Котельная 3 Интернационала ул, 2к					
Производительность ВПУ	тонн/час	6,0	6,0	6,0	6,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	5,7	5,7	5,7	5,7
Собственные нужды	тонн/час	0,34	0,34	0,34	0,34
Количество баков-	шт.	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
аккумуляторов теплоносителя					
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	2,67	2,67	2,67	2,67
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	2,67	2,67	2,67	2,67
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	6,59	6,92	6,92	6,92
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	10,81	10,81	10,81	10,81
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	2,70	2,70	2,70	2,70
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	47,28	47,28	47,28	47,28
Котельная Средне-Московская ул, 31к					
Производительность ВПУ	тонн/час	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	5,70	5,70	5,70	5,70
Собственные нужды	тонн/час	0,69	0,69	0,69	0,69
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	6	6	6	6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	1,32	1,32	1,32	1,32
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1,32	1,32	1,32	1,32
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	3,71	3,71	3,71	3,71
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	5,20	5,20	5,20	5,20
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	3,70	3,70	3,70	3,70
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	64,82	64,82	64,82	64,82
Котельная Ломоносова ул, 98к					
Производительность ВПУ	тонн/час	15,00	15,00	15,00	15,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	12,00	12,00	12,00	12,00
Собственные нужды	тонн/час	0,30	0,30	0,30	0,30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	85	85	85	85
Всего подпитка тепловой	тонн/час	1,32	1,32	1,32	1,32

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
сети, в том числе:					
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1,32	1,32	1,32	1,32
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	9,70	9,70	9,70	9,70
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	12,73	12,73	12,73	12,73
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	10,4	10,4	10,4	10,4
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	86,5	86,5	86,5	86,5
Котельная АБМК Шишкова ул, 146/8м					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	тонн/час	0,01	0,01	0,01	0,01
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,07	0,07	0,07	0,07
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,07	0,07	0,07	0,07
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,27	0,27	0,27	0,27
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,42	0,42	0,42	0,42
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	84,80	84,80	84,80	84,80
Котельная АБМК Шишкова ул, 146/8к					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,80	1,80	1,80	1,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,30	1,30	1,30	1,30
Собственные нужды	тонн/час	0,03	0,03	0,03	0,03
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,406	0,406	0,406	0,406
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,406	0,406	0,406	0,406
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,23	0,23	0,23	0,23
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	1,82	1,82	1,82	1,82
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,86	0,86	0,86	0,86
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	66,47	66,47	66,47	66,47
Котельная Березовая Роща ул, 12к					
Производительность ВПУ	тонн/час	12,00	12,00	12,00	12,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	7,80	7,80	7,80	7,80
Собственные нужды	тонн/час	0,30	0,30	0,30	0,30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	1,49	1,49	1,49	1,49
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1,49	1,49	1,49	1,49
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	3,83	3,83	3,83	3,83
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	5,98	5,98	5,98	5,98
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	6,01	6,01	6,01	6,01
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	77,04	77,04	77,04	77,04
Котельная Каляева ул, 19к					
Производительность ВПУ	тонн/час	4,75	4,75	4,75	4,75
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	4,75	4,75	4,75	4,75
Собственные нужды	тонн/час	0,10	0,10	0,10	0,10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,06	0,06	0,06	0,06
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,45	0,45	0,45	0,45
Аварийная подпитка тепловой сети (в период	тонн/час	0,90	0,90	0,90	0,82

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
повреждения участка)					
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	4,59	4,59	4,59	4,59
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	96,63	96,63	96,63	96,63
Котельная Тимирязева ул, 8к (ЛТИ)					
Производительность ВПУ	тонн/час	15,00	15,00	15,00	15,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	12,00	12,00	12,00	12,00
Собственные нужды	тонн/час	0,30	0,30	0,30	0,30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	21	21	21	21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	1,66	1,66	1,66	1,66
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1,66	1,66	1,66	1,66
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	4,84	4,84	4,84	4,84
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	9,68	9,68	9,68	6,58
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	10,04	10,04	10,04	10,04
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	83,69	83,69	83,69	83,69
Котельная Ломоносова ул, 114 (ОДБ)					
Производительность ВПУ	тонн/час	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные нужды	тонн/час	0,10	0,10	0,10	0,10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	5	5	5	5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,30	0,30	0,30	0,30
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,30	0,30	0,30	0,30
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,70	1,70	1,70	1,70
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	3,39	3,39	3,39	3,18
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,60	1,60	1,60	1,60
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	80,00	80,00	80,00	80,00

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Котельная Революции пр-кт, 10/12					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,35	1,35	1,35	1,35
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,90	0,90	0,90	0,90
Собственные нужды	тонн/час	0,03	0,03	0,03	0,03
Количество баков- аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков- аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,160	0,160	0,160	0,160
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,160	0,160	0,160	0,160
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,63	0,63	0,63	0,63
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	1,26	1,26	1,26	1,74
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,71	0,71	0,71	0,71
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	78,89	78,89	78,89	78,89
Котельная Ленина ул, 86к (ВГПИ)					
Производительность ВПУ	тонн/час	30,00	30,00	30,00	30,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	26,50	26,50	26,50	26,50
Собственные нужды	тонн/час	0,60	0,60	0,60	0,60
Количество баков- аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков- аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,360	0,360	0,360	0,360
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,360	0,360	0,360	0,360
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	2,34	2,34	2,34	2,34
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	4,68	4,7	4,7	3,98
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	25,54	25,54	25,54	25,54
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	96,38	96,38	96,38	96,38
Котельная Плехановская ул, 66к					
Производительность ВПУ	тонн/час	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	5,70	5,70	5,70	5,70

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Собственные нужды	тонн/час	0,12	0,12	0,12	0,12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,120	0,120	0,120	0,120
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,120	0,120	0,120	0,120
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,84	0,84	0,84	0,84
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	1,68	1,68	1,68	1,49
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	5,46	5,46	5,46	5,46
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	95,79	95,79	95,79	95,79
Котельная АБМК Карла Маркса ул, 112к					
Производительность ВПУ	тонн/час	2,20	2,20	2,20	2,20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,80	1,80	1,80	1,80
Собственные нужды	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,05
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,155	0,155	0,155	0,155
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,155	0,155	0,155	0,155
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,11	1,11	1,11	1,11
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	2,22	2,22	2,22	1,54
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,60	1,60	1,60	1,60
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	88,64	88,64	88,64	88,64
Котельная АБМК Мало-Терновоя ул, 9к					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Собственные нужды	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-	м3	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
аккумуляторов					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,020	0,020	0,020	0,020
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,020	0,020	0,020	0,020
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,17	0,17	0,17	0,17
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,33	0,33	0,33	0,21
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,76	0,76	0,76	0,76
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	95,05	95,05	95,05	95,05
Котельная АБМК Помяловского ул, 27к					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,80	1,80	1,80	1,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,30	1,30	1,30	1,30
Собственные нужды	тонн/час	0,04	0,04	0,04	0,04
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,027	0,027	0,027	0,027
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,027	0,027	0,027	0,027
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,20	0,20	0,20	0,20
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,39	0,39	0,39	0,26
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,23	1,23	1,23	1,23
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	94,85	94,85	94,85	94,85
Котельная АБМК Ольминского ул, 28					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,80	1,80	1,80	1,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,30	1,30	1,30	1,30
Собственные нужды	тонн/час	0,04	0,04	0,04	0,04
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,010	0,010	0,010	0,010
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,010	0,010	0,010	0,010

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,17	0,17	0,17	0,17
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,33	0,33	0,33	0,25
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,25	1,25	1,25	1,25
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	96,12	96,12	96,12	96,12
Котельная АБМК Олимпийский бульвар, 4/5					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Собственные нужды	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,038	0,038	0,038	0,038
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,038	0,038	0,038	0,038
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,32	0,32	0,32	0,32
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,63	0,63	0,63	0,36
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,74	0,74	0,74	0,74
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	92,70	92,70	92,70	92,70
Котельная Ломоносова ул, 116					
Производительность ВПУ	тонн/час	50,00	50,00	50,00	50,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	50,00	50,00	50,00	50,00
Собственные нужды	тонн/час	1,60	1,60	1,60	1,60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	150	150	150	150
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	2,326	2,326	2,326	2,475
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	2,326	2,326	2,326	2,475
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	9,07	9,07	9,07	9,07

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	18,14	18,1	18,1	9,64
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	46,07	46,07	46,07	45,92
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	92,15	92,15	92,15	91,85
Котельная Никитинская ул, 36к					
Производительность ВПУ	тонн/час	5,8	5,8	5,8	5,8
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,9	3,9	3,9	3,9
Собственные нужды	тонн/час	0,12	0,12	0,12	0,12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	2,528	2,528	2,528	2,528
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	2,528	2,528	2,528	2,528
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	7,88	7,88	7,88	7,88
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	15,75	15,75	15,75	9,40
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,25	1,25	1,25	1,25
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	32,10	32,10	32,10	32,10
Котельная Остроужская ул, 67н					
Производительность ВПУ	тонн/час	11,70	11,70	11,70	11,70
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	7,80	7,80	7,80	7,80
Собственные нужды	тонн/час	0,22	0,22	0,22	0,22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,897	0,897	0,897	0,897
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,897	0,897	0,897	0,897
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	2,16	2,16	2,16	2,16
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	4,32	4,32	4,32	3,54
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	6,68	6,68	6,68	6,68

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	85,68	85,68	85,68	85,68
Котельная Кривошеина ул, 1к					
Производительность ВПУ	тонн/час	11,70	11,70	11,70	11,70
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	7,80	7,80	7,80	7,80
Собственные нужды	тонн/час	0,22	0,22	0,22	0,22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	1,632	1,632	1,632	1,632
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1,632	1,632	1,632	1,632
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	4,92	4,92	4,92	4,92
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	9,84	9,84	9,84	6,54
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	5,95	5,95	5,95	5,95
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	76,26	76,26	76,26	76,26
Котельная Острогожский проезд, 1к					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Собственные нужды	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,021	0,021	0,021	0,021
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,021	0,021	0,021	0,021
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,14	0,14	0,14	0,14
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,27	0,27	0,27	0,17
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,76	0,76	0,76	0,76
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	94,84	94,84	94,84	94,84
Котельная АБМК 9 Января ул, 48к					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,10	1,10	1,10	1,10

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,90	0,90	0,90	0,90
Собственные нужды	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,044	0,044	0,044	0,044
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,044	0,044	0,044	0,044
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,29	0,72	0,72	0,72
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,59	1,43	1,43	0,40
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,84	0,84	0,84	0,84
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	92,94	92,94	92,94	92,94
Котельная АБМК Чапаева ул, 115к					
Производительность ВПУ	тонн/час	2,50	2,50	2,50	2,50
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,05
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,025	0,025	0,025	0,025
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,025	0,025	0,025	0,025
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,14	0,14	0,14	0,14
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,28	0,28	0,28	0,19
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,42	1,42	1,42	1,42
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	94,98	94,98	94,98	94,98
Котельная АБМК Лескова ул, 43к					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	тонн/час	0,020	0,020	0,020	0,020
Количество баков-аккумуляторов	шт.	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
теплоносителя					
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,021	0,021	0,021	0,021
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,021	0,021	0,021	0,021
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,17	0,17	0,17	0,17
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,33	0,33	0,33	0,19
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,46	0,46	0,46	0,46
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	91,88	91,88	91,88	91,88
Котельная АБМК Туркменский пер, 14Т					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,20	1,20	1,20	1,20
Собственные нужды	тонн/час	0,03	0,03	0,03	0,03
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,017	0,017	0,017	0,017
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,017	0,017	0,017	0,017
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,07	0,07	0,07	0,07
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,14	0,14	0,14	0,12
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,15	1,15	1,15	1,15
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	96,09	96,09	96,09	96,09
Котельная АБМК Краснознаменная ул, 74к					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Собственные нужды	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,037	0,037	0,037	0,037

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,037	0,037	0,037	0,037
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,23	0,23	0,23	0,23
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,45	0,45	0,45	0,33
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,74	0,74	0,74	0,74
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	92,91	92,91	92,91	92,91
Котельная АБМК Матросова ул, 2к					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,021	0,021	0,021	0,021
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,021	0,021	0,021	0,021
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,12	0,12	0,12	0,12
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,24	0,24	0,24	0,17
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,46	0,46	0,46	0,46
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	91,86	91,86	91,86	91,86
Котельная АБМК Острогжская ул, 77к					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,10	1,10	1,10	1,10
Собственные нужды	тонн/час	0,03	0,03	0,03	0,03
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,047	0,047	0,047	0,047
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,047	0,047	0,047	0,047
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,27	0,27	0,27	0,27
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,54	0,54	0,54	0,38
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,02	1,02	1,02	1,02
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	93,01	93,01	93,01	93,01
Котельная Ботанический пер, 45к					
Производительность ВПУ	тонн/час	50,0	50,0	50,0	50,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	50,0	35,0	35,0	35,0
Собственные нужды	тонн/час	1,00	1,00	1,00	1,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	38	38	38	38
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	9,49	9,49	9,49	9,616
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	9,49	9,49	9,49	9,616
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	28,53	28,53	28,53	49,17
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	57,05	57,05	57,05	37,82
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	39,51	24,51	24,51	24,38
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	79,02	70,03	70,03	69,67
Котельная Здоровья пер, 25к					
Производительность ВПУ	тонн/час	20,0	20,0	20,0	20,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	15,0	15,0	15,0	15,0
Собственные нужды	тонн/час	0,40	0,40	0,40	0,40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	13	13	13	13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	2,79	2,79	2,79	2,787
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	2,79	2,79	2,79	2,787
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	6,43	6,43	6,43	4,78
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	12,86	12,86	12,86	9,56

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	11,81	11,81	11,81	11,81
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	78,75	78,75	78,75	78,75
Котельная Московский пр-кт, 179к					
Производительность ВПУ	тонн/час	12,0	12,0	12,0	12,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	8,0	8,0	8,0	8,0
Собственные нужды	тонн/час	0,30	0,30	0,30	0,30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	6,3	6,3	6,3	6,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	2,0	2,0	2,0	2,0
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	2,0	2,0	2,0	2,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	5,82	5,82	5,82	5,82
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	11,63	11,63	11,63	7,26
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	5,70	5,70	5,70	5,70
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	71,25	71,25	71,25	71,25
Котельная Московский пр-кт, 151к					
Производительность ВПУ	тонн/час	20,0	20,0	20,0	20,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	8,0	8,0	8,0	8,0
Собственные нужды	тонн/час	0,40	0,40	0,40	0,40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	30	30	30	30
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	2,00	2,00	2,00	2,00
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	2,00	2,00	2,00	2,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	7,88	7,88	7,88	7,88
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	15,75	15,75	15,75	13,38
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	5,60	5,60	5,60	5,60
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	70,00	70,00	70,00	70,00
Котельная Московский пр-					

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
кт, 129к					
Производительность ВПУ	тонн/час	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,00	3,00	3,00	3,00
Собственные нужды	тонн/час	0,40	0,40	0,40	0,40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,156	0,156	0,156	0,165
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,156	0,156	0,156	0,165
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,16	1,16	1,16	1,16
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	2,31	2,31	2,31	2,45
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	2,44	2,44	2,44	2,44
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	81,47	81,47	81,47	81,17
Котельная Владимира Невского ул, 25к					
Производительность ВПУ	тонн/час	50,0	50,0	50,0	50,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	35,0	35,0	35,0	35,0
Собственные нужды	тонн/час	1,000	1,000	1,000	1,000
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	16	16	16	16
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	19,85	19,85	19,85	19,85
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	19,85	19,85	19,85	19,85
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	46,37	46,37	46,37	38,42
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	112,74	112,74	112,74	82,47
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	14,15	14,15	14,15	14,15
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	40,43	40,43	40,43	40,43
Котельная АБМК Урицкого ул, 68к					
Производительность ВПУ	тонн/час	2,2	2,2	2,2	2,2
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,8	1,8	1,8	1,8
Собственные нужды	тонн/час	0,04	0,04	0,04	0,04

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,144	0,144	0,144	0,144
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,144	0,144	0,144	0,144
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,10	0,10	0,10	0,10
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,21	0,21	0,21	1,13
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,62	1,62	1,62	1,62
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	89,79	89,79	89,79	89,79
Котельная Тепличная ул, 5к					
Производительность ВПУ	тонн/час	6,0	6,0	6,0	6,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	5,7	5,7	5,7	5,7
Собственные нужды	тонн/час	0,12	0,12	0,12	0,12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	15	15	15	15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	1,19	1,19	1,19	1,19
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1,19	1,19	1,19	1,19
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	4,31	4,31	4,31	4,31
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	8,61	8,61	8,61	4,77
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	4,39	4,39	4,39	4,39
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	77,02	77,02	77,02	77,02
Котельная Любы Шевцовой ул, 30к					
Производительность ВПУ	тонн/час	100,0	100,0	100,0	100,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	50,0	50,0	50,0	50,0
Собственные нужды	тонн/час	2,0	2,0	2,0	2,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	35	35	35	35
Всего подпитка тепловой	тонн/час	35,05	35,05	35,05	35,051

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
сети, в том числе:					
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	35,05	35,05	35,05	35,051
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	114,12	114,12	114,12	64,50
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	228,24	228,24	228,24	128,62
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	12,95	12,95	12,95	12,95
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	25,90	25,90	25,90	25,90
Котельная Тепличная ул, 10ц					
Производительность ВПУ	тонн/час	7,9	7,9	7,9	7,9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	5,5	5,5	5,5	5,5
Собственные нужды	тонн/час	0,16	0,16	0,16	0,16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	1,12	1,12	1,12	1,12
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1,12	1,12	1,12	1,12
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	2,70	2,70	2,70	2,70
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	5,40	5,40	5,40	5,84
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	4,22	4,22	4,22	4,22
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	76,75	76,75	76,75	76,75
Котельная АБМК Тепличная ул, 2и					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,26	0,26	0,26	0,26
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,26	0,26	0,26	0,26
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,45	0,45	0,45	0,45
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	2,06	2,06	2,06	2,99
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,22	0,22	0,22	0,22
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	44,50	44,50	44,50	44,50
Котельная Курчатова ул, 24б					
Производительность ВПУ	тонн/час	100,0	142,4	142,4	142,4
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	50,0	95,0	95,0	95,0
Собственные нужды	тонн/час	2,0	2,0	2,0	2,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	40	40	40	40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	8,77	8,77	8,77	9,201
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	8,77	8,77	8,77	9,201
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	59,55	59,55	59,55	19,21
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	119,10	119,10	119,10	42,22
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	39,24	84,24	84,24	83,80
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	78,47	88,67	88,67	88,21
Котельная АБМК Дорожная ул, 44к					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,032	0,032	0,032	0,032
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,032	0,032	0,032	0,032
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,20	0,20	0,20	0,20
Аварийная подпитка тепловой сети (в период	тонн/час	0,39	0,39	0,39	0,50

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
повреждения участка)					
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	89,68	89,68	89,68	89,68
Котельная Ленинский пр-кт, 162к					
Производительность ВПУ	тонн/час	195,0	195,0	195,0	195,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	150,0	150,0	150,0	150,0
Собственные нужды	тонн/час	4,00	4,00	4,00	4,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	3	3	3	3
Емкость баков-аккумуляторов	м3	77	77	77	77
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	37,7	37,7	37,7	37,70
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	37,7	37,7	37,7	37,70
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	124,82	124,82	124,82	86,63
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	249,63	249,63	249,63	104,17
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	108,30	108,30	108,30	108,30
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	72,20	72,20	72,20	72,20
Котельная Куйбышева ул, 23к					
Производительность ВПУ	тонн/час	5,8	5,8	5,8	5,8
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	5,0	5,0	5,0	5,0
Собственные нужды	тонн/час	1,2	1,2	1,2	1,2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,05
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,05
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,28	0,28	0,28	0,28
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,56	0,56	0,56	0,47
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	3,75	3,75	3,75	3,75
Доля резерва/дефицита к	%	75,00	75,00	75,00	75,00

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
подпитке тепловой сети					
Котельная Сосновая ул, 23к					
Производительность ВПУ	тонн/час	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,40	1,40	1,40	1,40
Собственные нужды	тонн/час	0,04	0,04	0,04	0,04
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,28	0,28	0,28	0,28
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,28	0,28	0,28	0,28
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,12	1,12	1,12	1,12
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	2,24	2,24	2,24	2,28
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,08	1,08	1,08	1,08
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	77,14	77,14	77,14	77,14
Котельная Конституции ул, 135к					
Производительность ВПУ	тонн/час	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,50	2,50	2,50	2,50
Собственные нужды	тонн/час	0,060	0,060	0,060	0,060
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,070	0,070	0,070	0,070
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,070	0,070	0,070	0,070
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,45	0,45	0,45	0,45
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,89	0,89	0,89	0,91
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	2,37	2,37	2,37	2,37
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	94,80	94,80	94,80	94,80
Котельная Богдана Хмельницкого ул, 79					
Производительность ВПУ	тонн/час	90,0	90,0	90,0	90,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	45,0	45,0	45,0	45,0

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Собственные нужды	тонн/час	1,80	1,80	1,80	1,80
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	28	28	28	28
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	9,39	9,39	9,39	9,385
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	9,39	9,39	9,39	9,385
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	39,05	39,05	39,05	37,50
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	78,11	78,11	78,11	75,08
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	33,82	33,82	33,82	33,82
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	75,14	75,14	75,14	75,14
Котельная Серафимовича ул, 32					
Производительность ВПУ	тонн/час	5,80	5,80	5,80	5,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	5,00	5,00	5,00	5,00
Собственные нужды	тонн/час	0,10	0,10	0,10	0,10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	1,009	1,009	1,009	1,009
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1,009	1,009	1,009	1,009
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,93	0,93	0,93	0,93
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	1,86	1,86	1,86	4,01
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	3,89	3,89	3,89	3,89
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	77,82	77,82	77,82	77,82
Котельная АБМК Кузнецова ул, 5к					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,10	1,10	1,10	1,10
Собственные нужды	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-	м3	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
аккумуляторов					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,096	0,096	0,096	0,096
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,096	0,096	0,096	0,096
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,55	0,55	0,55	0,55
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	1,10	1,10	1,10	1,19
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	89,44	89,44	89,44	89,44
Котельная АБМК Федора Тютчева ул, 6к					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,10	1,10	1,10	1,10
Собственные нужды	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,056	0,056	0,056	0,056
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,056	0,056	0,056	0,056
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,20	0,20	0,20	0,20
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,41	0,41	0,41	0,28
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,02	1,02	1,02	1,02
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	93,06	93,06	93,06	93,06
Котельная АБМК Генерала Лохматикова ул, 27к					
Производительность ВПУ	тонн/час	2,30	2,30	2,30	2,30
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные нужды	тонн/час	0,04	0,04	0,04	0,04
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,224	0,224	0,224	0,224
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,224	0,224	0,224	0,224

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,51	1,51	1,51	1,51
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	3,02	3,02	3,02	1,59
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,74	1,74	1,74	1,74
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	86,82	86,82	86,82	86,82
Котельная АБМК Тиханкина ул, 103а					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Собственные нужды	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,023	0,023	0,023	0,023
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,023	0,023	0,023	0,023
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,15	0,15	0,15	0,15
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,29	0,29	0,29	0,79
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,76	0,76	0,76	0,76
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	94,58	94,58	94,58	94,58
Котельная Глинки ул, 9к					
Производительность ВПУ	тонн/час	40,0	40,0	40,0	40,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	25,0	25,0	25,0	25,0
Собственные нужды	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	23	23	23	23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	2,48	2,48	2,48	2,48
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	2,48	2,48	2,48	2,48
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	15,65	15,65	15,65	5,83

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	31,29	31,29	31,29	11,72
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	21,73	21,73	21,73	21,73
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	86,90	86,90	86,90	86,90
Котельная Туполева ул, 31к					
Производительность ВПУ	тонн/час	50,0	50,0	50,0	50,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	35,0	35,0	35,0	35,0
Собственные нужды	тонн/час	1,0	1,0	1,0	1,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	23	23	23	23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	8,64	8,64	8,64	8,645
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	8,64	8,64	8,64	8,645
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	26,60	26,60	26,60	28,79
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	53,19	53,19	53,19	35,33
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	25,36	25,36	25,36	25,36
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	72,47	72,47	72,47	72,44
Котельная Ростовская ул, 100к					
Производительность ВПУ	тонн/час	6,0	6,0	6,0	6,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	6,0	6,0	6,0	6,0
Собственные нужды	тонн/час	0,12	0,12	0,12	0,12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	15	15	15	15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,64	0,64	0,64	0,64
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,64	0,64	0,64	0,64
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,47	1,47	1,47	1,47
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	2,94	2,94	2,94	2,57
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	5,24	5,24	5,24	5,24
Доля резерва/дефицита к	%	87,30	87,30	87,30	87,30

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
подпитке тепловой сети					
Котельная Полякова ул, 13а					
Производительность ВПУ	тонн/час	4,50	4,50	4,50	4,50
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,00	3,00	3,00	3,00
Собственные нужды	тонн/час	0,090	0,090	0,090	0,090
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,179	0,179	0,179	0,179
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,179	0,179	0,179	0,179
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,71	1,71	1,71	1,71
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	3,42	3,42	3,42	2,03
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	2,73	2,73	2,73	2,73
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	91,03	91,03	91,03	91,03
Котельная Волгоградская ул, 39л					
Производительность ВПУ	тонн/час	50,0	50,0	50,0	50,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	44,00	35,00	35,00	35,00
Собственные нужды	тонн/час	9,2	9,2	9,2	9,2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	4,44	4,44	4,44	4,44
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	4,44	4,44	4,44	4,44
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	15,10	15,10	15,10	24,29
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	20,13	20,13	20,13	20,13
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	30,37	21,37	21,37	21,37
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	69,02	61,06	61,06	61,06
МКП "Воронежтеплосеть"					
Котельная 40 лет Октября ул, 1					
Производительность ВПУ	тонн/час	89,0	89,0	89,0	89,0
Располагаемая	тонн/час	89,0	89,0	89,0	89,0

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
производительность ВПУ					
Собственные нужды	тонн/час	4,18	4,18	4,18	4,18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	40	40	40	40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	6,620	6,640	6,100	4,330
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	6,650	6,650	6,650	6,650
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-0,030	-0,010	-0,550	-2,320
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	14,81	14,81	14,81	6,65
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	29,62	29,71	27,29	29,29
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	78,20	78,18	78,72	80,49
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	87,87	87,84	88,45	90,44
Котельная Еремеева ул, 25					
Производительность ВПУ	тонн/час	19,5	19,5	19,5	19,5
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	11,7	11,7	11,7	11,7
Собственные нужды	тонн/час	0,34	0,34	0,34	0,34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,05
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,05
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,08	1,08	1,08	0,05
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,33	0,33	0,33	0,12
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	11,31	11,31	11,31	11,31
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	96,67	96,67	96,67	96,67
Котельная Свободы ул, 75					
Производительность ВПУ	тонн/час	50,0	50,0	50,0	50,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	50,0	50,0	50,0	50,0
Собственные нужды	тонн/час	1,2	1,2	1,2	1,2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	50	50	50	50

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,630	1,200	1,500	1,620
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1,150	1,150	1,150	1,150
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-0,520	0,050	0,350	0,470
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,89	3,60	4,50	1,15
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,71	0,71	0,71	2,84
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	48,17	47,60	47,30	47,18
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	96,34	95,20	94,60	94,36
Котельная Лесная ул, 65					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,24	0,24	0,24	0,24
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,24	0,24	0,24	0,24
Собственные нужды	тонн/час	0,002	0,002	0,002	0,002
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,006	0,006	0,006	0,006
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,006	0,006	0,006	0,006
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,018	0,018	0,018	0,006
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,036	0,036	0,036	0,034
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,23	0,23	0,23	0,23
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	96,67	96,67	96,67	96,67
Котельная Олимпийский б-р, 8					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,5	0,5	0,5	0,5
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,5	0,5	0,5	0,5
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,012	0,012	0,012	0,013
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,012	0,012	0,012	0,013
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,036	0,036	0,036	0,013
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,072	0,072	0,072	0,057
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,49	0,49	0,49	0,49
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	97,40	97,40	97,40	97,20
Котельная Тепличная ул, 206					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,5	1,5	1,5	1,5
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,5	1,5	1,5	1,5
Собственные нужды	тонн/час	0,004	0,004	0,004	0,004
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,044	0,044	0,044	0,042
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,044	0,044	0,044	0,042
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,132	0,132	0,132	0,042
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,264	0,264	0,264	0,171
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,45	1,45	1,45	1,45
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	96,80	96,80	96,80	96,93
Котельная Германа Титова ул, 176					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,5	0,5	0,5	0,5
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,5	0,5	0,5	0,5
Собственные нужды	тонн/час	0,002	0,002	0,002	0,002
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,016	0,016	0,016	0,011
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,016	0,016	0,016	0,011
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,372	0,372	0,372	0,011

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,744	0,744	0,744	0,064
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,48	0,48	0,48	0,49
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	96,40	96,40	96,40	97,40
Котельная Дмитрия Горина ул, 61					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,5	0,5	0,5	0,5
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,5	0,5	0,5	0,5
Собственные нужды	тонн/час	0,008	0,008	0,008	0,008
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,047	0,047	0,047	0,047
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,047	0,047	0,047	0,047
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,141	0,141	0,141	0,047
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,282	0,282	0,282	0,261
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	89,00	89,00	89,00	89,00
Котельная Артамонова ул, 38к					
Производительность ВПУ	тонн/час	2,2	2,2	2,2	2,2
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,2	2,2	2,2	2,2
Собственные нужды	тонн/час	0,005	0,005	0,005	0,005
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,076	0,076	0,076	0,076
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,076	0,076	0,076	0,076
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,228	0,228	0,228	0,076
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,456	0,456	0,456	0,425
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	2,12	2,12	2,12	2,12

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	96,32	96,32	96,32	96,32
Котельная Федора Тютчева ул, 6/2					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,5	1,5	1,5	1,5
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,5	1,5	1,5	1,5
Собственные нужды	тонн/час	0,016	0,016	0,016	0,016
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,057	0,057	0,057	0,070
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,057	0,057	0,057	0,070
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,141	0,141	0,141	0,070
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,282	0,282	0,282	0,310
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,43	1,43	1,43	1,41
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	95,13	95,13	95,13	94,29
Котельная, ул. Антокольского, 14					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	1,0	1,0	1,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	1,0	1,0	1,0
Собственные нужды	тонн/час	-	0,008	0,008	0,008
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	0,039	0,042	0,042
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,039	0,042	0,042
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	0,039	0,042	0,042
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	0,225	0,225	0,225
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	0,95	0,95	0,95
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	95,30	95,00	95,00
Котельная, ул. Дружинников, 26					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	0,50	0,50	0,50

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды	тонн/час	-	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	0,0000	0,0000	0,0000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	0,0040	0,0010	0,0020
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,0300	0,0300	0,0300
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-0,03	-0,03	-0,03
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	0,03	0,03	0,03
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	0,139	0,139	0,139
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	0,50	0,50	0,50
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	99,00	99,60	99,40
Котельная, Ул. Попова, 2					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	1,30	1,30	1,30
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	1,30	1,30	1,30
Собственные нужды	тонн/час	-	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	0,016	0,016	0,016
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,016	0,016	0,016
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	0,016	0,016	0,016
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	0,084	0,084	0,084
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	1,28	1,28	1,28
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	98,69	98,69	98,69
Котельная, Ул. Кольцовская, 36к					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	1,80	1,80	1,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	1,80	1,80	1,80
Собственные нужды	тонн/час	-	0,005	0,005	0,005
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	0,176	0,125	0,040
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,176	0,205	0,205
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,000	-0,080	-0,165
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	0,176	0,205	0,205
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	0,669	0,669	0,777
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	1,62	1,67	1,76
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	89,97	92,78	97,50
Котельная, ул. Ул. Революции 1905г, 8к					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	1,80	1,80	1,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	1,80	1,80	1,80
Собственные нужды	тонн/час	-	0,003	0,003	0,003
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	0,190	0,101	0,107
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,190	0,190	0,190
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,000	-0,089	-0,083
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	0,19	0,19	0,19
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	0,296	0,296	0,283
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	1,61	1,70	1,69
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	89,30	94,22	93,89
Котельная, Ул. Ульяновская, 31					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	1,00	1,00	1,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды	тонн/час	-	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	0,018	0,018	0,018
Нормативные утечки	тонн/час	-	0,018	0,018	0,018

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
теплоносителя					
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	0,018	0,018	0,018
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	0,082	0,082	0,089
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	0,98	0,98	0,98
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	98,10	98,10	98,10
Котельная ул. Землячки, 29/3					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	-	1,30	1,30
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	-	1,30	1,30
Собственные нужды	тонн/час	-	-	0,002	0,002
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	-	0,037	0,037
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	0,037	0,037
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	0,000	0,000
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	-	0,037	0,037
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	-	0,139	0,184
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	-	1,26	1,26
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	-	97,00	97,00
Котельная Краснознаменная ул, 151а					
Производительность ВПУ	тонн/час	79,8	79,8	79,8	79,8
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	61,0	61,0	62,0	79,8
Собственные нужды	тонн/час	1,9	1,9	1,9	1,9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	18	18	18	18
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	7,190	7,874	4,650	4,960
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	8,150	8,150	8,150	8,150
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-0,960	-0,276	-3,500	-3,190
Максимум подпитки тепловой сети в	тонн/час	21,57	21,57	21,57	8,15

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
эксплуатационном режиме					
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	43,14	47,24	47,24	19,627
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	51,91	51,23	55,45	72,94
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	85,10	83,98	89,44	91,40
ул. Вольная, 50					
Производительность ВПУ	тонн/час	4,00	4,00	4,00	4,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	4,00	4,00	4,00	4,00
Собственные нужды	тонн/час	0,027	0,027	0,027	0,027
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,29	0,53	0,74	0,510
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,58	0,58	0,50	0,500
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-0,30	-0,05	0,24	0,01
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,86	0,86	0,86	0,50
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	4,64	4,64	4,00	2,314
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	3,69	3,44	3,24	3,46
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	92,20	86,08	80,88	86,58
ул. Машиностроителей, 31					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,00	1,80	1,80	1,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,00	1,80	1,80	1,80
Собственные нужды	тонн/час	0,00	0,009	0,009	0,009
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,000	0,280	0,460	0,563
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,000	0,290	0,290	0,290
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,000	-0,010	0,170	0,273
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час		0,84	1,38	0,29
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,00	1,68	1,68	0,578
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,00	1,51	1,33	1,23

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	0,00	83,94	73,94	68,22
ул. Машиностроителей, 72а					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,00	1,80	1,80	1,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,00	1,80	1,80	1,80
Собственные нужды	тонн/час	0,00	0,011	0,011	0,011
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,000	0,310	0,440	0,575
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,000	0,350	0,350	0,350
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,000	-0,040	0,090	0,225
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час		0,93	0,93	0,35
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,00	1,86	1,86	0,916
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,00	1,48	1,35	1,21
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	0,00	82,17	74,94	67,44
пр-т Труда, 107					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,00	1,80	1,80	1,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,00	1,80	1,80	1,80
Собственные нужды	тонн/час	0,00	0,006	0,006	0,006
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,00	0,364	0,810	0,683
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,200	0,200	0,200
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,164	0,610	0,483
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	н/д	н/д	н/д	0,68
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,00	1,60	1,60	0,629
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,00	1,43	0,98	1,11
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	0,00	79,44	54,67	61,72
Ул. 9 Января, 149а					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,00	4,00	4,00	4,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,00	4,00	4,00	4,00
Собственные нужды	тонн/час	0,000	0,028	0,028	0,028

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,863	0,863	3,300	2,470
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,863	0,863	0,863	0,863
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,000	0,000	2,437	1,607
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час		2,59	2,59	0,863
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,00	6,90	6,90	3,156
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час		3,11	0,67	1,50
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%		77,73	16,80	37,55
Котельная ул. Нариманова, 2					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	-	2,25	2,25
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	-	2,25	2,25
Собственные нужды	тонн/час	-	-	0,0002	0,0002
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	-	0,0054	0,0054
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	0,0054	0,0054
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	-	0,0054	0,0054
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	-	0,217	0,217
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	-	2,24	2,24
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	-	99,75	99,75
Котельная ул. Космонавтов, 27					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	1,7
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	1,70
Собственные нужды	тонн/час	-	-	-	0,008
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	0,00
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	0,00

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	-	-	0,241
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,241
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,000
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	-	-	0,241
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	-	-	0,479
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	-	-	1,45
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	-	-	85,35
Котельная ул. 9 Января, 131					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	4,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	4,00
Собственные нужды	тонн/час	-	-	-	0,0025
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	0
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	-	-	0,069
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,069
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,000
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	-	-	0,069
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	-	-	0,843
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	-	-	3,93
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	-	-	98,21
Котельная ул. Машиностроителей, 82					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	1,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	1,80
Собственные нужды	тонн/час	-	-	-	0,0027
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	0
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	-	-	0,078
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,078
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,000

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	-	-	0,078
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	-	-	0,589
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	-	-	1,72
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	-	-	95,52
Котельная ул. Республиканская, 74а					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	1,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	1,80
Собственные нужды	тонн/час	-	-	-	0,0038
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	0
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	-	-	0,089
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,089
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,000
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	-	-	0,09
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	-	-	0,971
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	-	-	1,71
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	-	-	94,84
Котельная ул. Ключникова, строение 20к					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	1,00	1,00	1,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды	тонн/час	-	0,002	0,002	0,002
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	0,03	0,03	0,03
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,03	0,03	0,03
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	0,03	0,03	0,03
Аварийная подпитка тепловой сети (в период	тонн/час	-	0,240	0,240	0,240

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
повреждения участка)					
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	0,97	0,97	0,97
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	96,80	96,80	96,80
ООО "Газпром Теплоэнерго Воронеж"					
Котельная ул. Ломоносова, 114л					
Производительность ВПУ	тонн/час	7,3	7,3	7,3	7,3
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	7,3	7,3	7,3	7,3
Собственные нужды	тонн/час	0,004	0,004	0,004	0,004
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	3	3	3	3
Емкость баков-аккумуляторов	м3	150	150	150	150
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,003	0,003	0,003	0,423
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,003	0,003	0,003	0,423
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,57	1,07	1,57	0,42
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	1,13	2,13	3,13	3,09
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	7,29	7,29	7,29	6,87
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	99,90	99,90	99,90	94,15
Котельная ул. Иркутская, 5к					
Производительность ВПУ	тонн/час	2,5	2,5	2,5	2,5
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,5	2,5	2,5	2,5
Собственные нужды	тонн/час	0,03	0,03	0,03	0,03
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,34
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,34
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	-	-	0,34
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	2,5	2,5	2,5	2,49
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	2,47	2,47	2,13

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	98,80	98,80	85,18
Котельная ул. Труда, 12к					
Производительность ВПУ	тонн/час	2,5	2,5	2,5	2,5
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,5	2,5	2,5	2,5
Собственные нужды	тонн/час	0,03	0,03	0,03	0,03
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,020	0,020	0,020	0,490
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,020	0,020	0,020	0,490
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,15	1,65	2,15	3,15
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	2,3	3,3	4,3	6,30
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	2,45	2,45	2,45	1,98
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	98,00	98,00	98,00	79,19
Котельная ул. Ипподромная, 18к					
Производительность ВПУ	тонн/час	2,2	2,2	2,2	2,2
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,2	2,2	2,2	2,2
Собственные нужды	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,223
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,223
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,000
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	-	-	0,223
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,64	0,64	0,64	1,627
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	2,18	2,18	2,18	1,96
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	99,09	99,09	99,09	88,97
Котельная ул. Здоровья, 88а					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,6	0,6	0,6	0,6
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,6	0,6	0,6	0,6

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Собственные нужды	тонн/час	0,01	0,01	0,01	0,01
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,0044
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,0044
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,0000
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	-	-	0,0044
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,032
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,59	0,59	0,59	0,59
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	98,33	98,33	98,33	97,60
Котельная ул. Независимости, 55г					
Производительность ВПУ	тонн/час	2,2	2,2	2,2	2,2
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,2	2,2	2,2	2,2
Собственные нужды	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,116
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,116
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,000
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	-	-	0,116
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,847
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	2,18	2,18	2,18	2,06
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	99,09	99,09	99,09	93,82
Филиал ПАО «Ил» - ВАСО					
Промкотельная ул. Циолковского, 27					
Производительность ВПУ	тонн/час	200,0	200,0	200,0	200,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	200,0	200,0	200,0	200,0
Собственные нужды	тонн/час	1,00	1,00	1,00	1,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	18,0	18,0	18,0	13,420
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	18,0	18,0	18,0	13,420
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	27,0	27,0	27,0	13,420
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	144,00	144,00	144,00	98,05
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	181,00	181,00	181,00	185,58
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	90,50	90,50	90,50	92,79
ООО "Тепловые коммуникации"					
Котельная ул. Латненская, 3, оф. 12.					
Производительность ВПУ	тонн/час	132,0	132,0	132,0	132,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	132,0	132,0	132,0	132,0
Собственные нужды	тонн/час	1,42	1,42	1,42	1,42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	45	45	45	45
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	6,70	6,70	6,70	4,62
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	6,70	6,70	6,70	4,62
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	6,70	6,70	6,70	4,62
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	30,50	30,50	30,50	33,77
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	123,88	123,88	123,88	125,96
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	93,85	93,85	93,85	95,42
ООО "Энерговид"					
Котельная, ул. Планетная, 26					
Производительность ВПУ	тонн/час	78,00	78,00	78,00	78,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	78,00	78,00	78,00	78,00
Собственные нужды	тонн/час	1,17	1,17	1,17	1,17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	3	3	3	3
Емкость баков-аккумуляторов	м3	35,00	35,00	35,00	35

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,20	0,74	0,83	1,03
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1,60	0,30	0,30	0,30
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-1,40	0,44	0,53	0,73
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,39	1,39	1,39	0,30
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	3,71	3,71	3,71	3,94
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	76,63	76,09	76,00	75,80
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	98,24	97,56	97,44	97,18
ЗАО "Воронежский комбинат строительных материалов"					
Котельная ул. Тихий Дон, 57					
Производительность ВПУ	тонн/час	100,00	100,00	100,00	100,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	100,00	100,00	100,00	100,00
Собственные нужды	тонн/час	40,00	40,00	40,00	40,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	0,075	0,075	0,075	0,075
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,71	0,71	0,71	0,82
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,71	0,71	0,71	0,82
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	2,13	2,13	2,13	0,82
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	5,67	5,67	5,67	5,70
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	59,29	59,29	59,29	59,18
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	59,29	59,29	59,29	59,18
ООО "Теплокомснаб"					
Котельная ул. Димитрова, 157					
Производительность ВПУ	тонн/час	3,20	3,20	3,20	3,20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,20	3,00	3,00	3,00
Собственные нужды	тонн/час	0,03	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,020	0,020	0,020	0,020

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,003	0,003	0,003	0,003
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,017	0,017	0,017	0,017
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	н/д	н/д	н/д	н/д
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	2,15	2,98	2,98	2,98
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	97,59	99,33	99,33	99,33
ООО "Теплосбыт"					
Котельная ул. 25 Января, 346					
Производительность ВПУ	тонн/час	4,00	4,00	4,00	4,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,50	3,50	3,50	3,50
Собственные нужды	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,002
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,546	0,546	0,546	0,389
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,546	0,546	0,546	0,389
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,55	0,55	0,55	0,39
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	1,09	1,09	1,09	0,78
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	2,93	2,93	2,93	3,11
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	83,84	83,84	83,84	88,83
Котельная ул. Алексеевского, 27					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,60	0,60	0,60	0,60
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,091	0,091	0,091	0,067
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,091	0,091	0,091	0,067
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,09	0,09	0,09	0,067
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	0,49
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,51	0,51	0,51	0,53
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	84,67	84,67	84,67	88,73
Котельная ул. Тепличная, ба					
Производительность ВПУ	тонн/час	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,20	2,20	2,20	2,20
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,66	0,66	0,66	0,467
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,66	0,66	0,66	0,467
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,66	0,66	0,66	0,47
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,54	1,54	1,54	1,73
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	70,17	70,17	70,17	78,72
Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223к					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,184	0,184	0,184	0,131
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,184	0,184	0,184	0,131
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,184	0,184	0,184	0,131
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	0,96

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,62	0,62	0,62	0,67
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	76,93	76,93	76,93	83,59
Котельная ул. Рабочий проспект, 40					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,60	0,60	0,60	0,60
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,145	0,145	0,145	0,103
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,145	0,145	0,145	0,103
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,14	0,14	0,14	0,10
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	0,75
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,45	0,45	0,45	0,50
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	75,69	75,69	75,69	82,65
Котельная ул. Лесная поляна-3, д. 4					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,60	0,60	0,60	0,60
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,127	0,127	0,127	0,089
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,127	0,127	0,127	0,089
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,127	0,127	0,127	0,089
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	0,65
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,47	0,47	0,47	0,51
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	78,61	78,61	78,61	85,07
Котельная ул. Космонавтов,					

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
2е					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,60	0,60	0,60	0,60
Собственные нужды	тонн/час	0,0000	0,0000	0,0000	0,0005
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,101	0,101	0,101	0,074
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,101	0,101	0,101	0,074
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,101	0,101	0,101	0,074
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	0,54
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,50	0,50	0,50	0,53
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	83,16	83,16	83,16	87,60
Котельная ул. Тепличная, 8а					
Производительность ВПУ	тонн/час	4,0	4,0	4,0	4,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,5	2,5	2,5	2,5
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,354	0,354	0,354	0,255
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,354	0,354	0,354	0,255
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,354	0,354	0,354	0,255
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	1,86
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	2,15	2,15	2,15	2,24
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	85,81	85,81	85,81	89,78
Котельная ул. Березовая роща, 24/1					
Производительность ВПУ	тонн/час	4,0	4,0	4,0	4,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,5	3,5	3,5	3,5
Собственные нужды	тонн/час	0,002	0,002	0,002	0,002
Количество баков-	шт.	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
аккумуляторов теплоносителя					
Емкость баков- аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,574	0,574	0,574	0,410
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,574	0,574	0,574	0,410
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,57	0,57	0,57	0,41
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	2,99
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	2,92	2,92	2,92	3,09
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	83,53	83,53	83,53	88,24
Котельная ул. Тепличная 6б					
Производительность ВПУ	тонн/час	4,0	4,0	4,0	4,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,5	2,5	2,5	2,5
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков- аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков- аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,541	0,541	0,541	0,388
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,541	0,541	0,541	0,388
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,541	0,541	0,541	0,388
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	2,84
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,96	1,96	1,96	2,11
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	78,33	78,33	78,33	84,44
Котельная ул. Тепличная, 26ш					
Производительность ВПУ	тонн/час	8,0	8,0	8,0	8,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	6,0	6,0	6,0	6,0
Собственные нужды	тонн/час	0,002	0,002	0,002	0,003
Количество баков- аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков- аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	2,390	2,390	2,390	1,777

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	2,390	2,390	2,390	1,777
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	2,390	2,390	2,390	1,777
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	12,98
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	3,61	3,61	3,61	4,22
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	60,13	60,13	60,13	70,34
Котельная ул. Пирогова, 41					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,430	0,430	0,430	0,308
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,430	0,430	0,430	0,308
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,430	0,430	0,430	0,308
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	2,25
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,17	0,17	0,17	0,29
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	28,25	28,25	28,25	48,54
Котельная ул. Советская, 53б					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,263	0,263	0,263	0,186
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,263	0,263	0,263	0,186
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в	тонн/час	0,263	0,263	0,263	0,186

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
эксплуатационном режиме					
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	1,36
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,34	0,34	0,34	0,41
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	56,04	56,04	56,04	68,81
Котельная ул. Революции 1905г., 80б					
Производительность ВПУ	тонн/час	4,0	4,0	4,0	4,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,5	2,5	2,5	2,5
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,0005
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,574	0,574	0,574	0,404
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,574	0,574	0,574	0,404
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,574	0,574	0,574	0,404
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	2,95
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,92	1,92	1,92	2,10
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	76,99	76,99	76,99	83,82
Котельная ул. Берег реки Дон, 29в					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,399	0,399	0,399	0,287
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,399	0,399	0,399	0,287
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,399	0,399	0,399	0,287
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	2,09

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,20	0,20	0,20	0,31
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	33,30	33,30	33,30	52,06
Котельная ул. Московский проспект, 175					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,60	0,60	0,60	0,60
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,389	0,389	0,389	0,282
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,389	0,389	0,389	0,282
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,389	0,389	0,389	0,282
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	2,06
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,21	0,21	0,21	0,32
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	34,98	34,98	34,98	52,83
Котельная ул. Волгоградская, 43					
Производительность ВПУ	тонн/час	3,0	3,0	3,0	3,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,3	2,3	2,3	2,3
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,413	0,413	0,413	0,294
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,413	0,413	0,413	0,294
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,413	0,413	0,413	0,294
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	2,15
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,89	1,89	1,89	2,00
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	82,01	82,01	82,01	87,17
Котельная ул. Степана					

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Разина, 41					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные нужды	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,049	0,049	0,049	0,037
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,049	0,049	0,049	0,037
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,049	0,049	0,049	0,037
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	0,27
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,55	0,55	0,55	0,56
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	91,86	91,86	91,86	93,86
Котельная ул. Артамонова, 22в					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,60	0,60	0,60	0,60
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,000
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,253	0,253	0,253	0,180
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,253	0,253	0,253	0,180
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,253	0,253	0,253	0,180
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	1,31
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,35	0,35	0,35	0,42
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	57,72	57,72	57,72	70,06
Котельная ул. Шишкова, 142/5					
Производительность ВПУ	тонн/час	4,0	4,0	4,0	4,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,5	2,5	2,5	2,5
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,462	0,462	0,462	0,351
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,462	0,462	0,462	0,351
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,462	0,462	0,462	0,351
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	2,56
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	2,04	2,04	2,04	2,15
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	81,50	81,50	81,50	85,93
Котельная ул. Ломоносова, 114/36					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,6	0,8	0,8	0,8
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,382	0,382	0,382	0,274
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,382	0,382	0,382	0,274
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,382	0,382	0,382	0,274
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	2,00
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,22	0,42	0,42	0,52
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	36,11	52,08	52,08	65,61
Котельная ул. Кирова, 6					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой	тонн/час	0,344	0,344	0,344	0,271

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
сети, в том числе:					
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,344	0,344	0,344	0,271
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,34	0,34	0,34	0,27
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	1,98
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,46	0,46	0,46	0,53
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	56,92	56,92	56,92	65,98
Котельная ул. Московский проспект, 90/1					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,60	0,60	0,60	0,60
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,460	0,460	0,460	0,460
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,460	0,460	0,460	0,460
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,460	0,460	0,460	0,460
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	н/д	н/д	н/д	3,36
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,14	0,14	0,14	0,14
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	23,19	23,19	23,19	23,24
Котельная пр-т Революции, 38					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,002
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,534	0,534	0,534	0,534
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,534	0,534	0,534	0,534
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,53	0,53	0,53	0,53
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	4,27	4,27	4,27	4,27
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,07	0,07	0,07	0,06
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	10,85	10,85	10,85	10,71
ООО «ЭлектронЭнерго»					
Котельная ул. Остужева, 23					
Производительность ВПУ	тонн/час	100,00	100,00	100,00	100,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	100,00	100,00	100,00	100,00
Собственные нужды	тонн/час	0,20	0,20	0,20	0,20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	115	115	115	115
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	4,26	4,26	4,26	4,26
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	4,26	4,26	4,26	4,26
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	4,26	4,26	4,26	4,26
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	8,52	8,52	8,52	8,52
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	95,54	95,54	95,54	95,54
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	95,54	95,54	95,54	95,54
ООО "ТеплоЭконом"					
Котельная ул. Миронова, 39					
Производительность ВПУ	тонн/час	2,50	2,50	2,50	2,50
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,50	2,50	2,50	2,50
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,000
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,60	0,60	0,60	0,13
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,60	0,60	0,60	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,60	0,60	0,60	0,13
Аварийная подпитка тепловой сети (в период	тонн/час	1,21	1,21	1,21	0,94

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
повреждения участка)					
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,89	1,89	1,89	2,37
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	75,79	75,79	75,79	94,84
Котельная ул. Зеленко, 22к					
Производительность ВПУ	тонн/час	6,50	6,50	6,50	6,50
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	6,50	6,50	6,50	6,50
Собственные нужды	тонн/час	0,003	0,003	0,003	0,000
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,23	0,23	0,23	0,08
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,23	0,23	0,23	0,08
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,23	0,23	0,23	0,08
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,46	0,46	0,46	0,59
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	6,27	6,27	6,27	6,42
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	96,44	96,44	96,44	98,76
Котельная ул. Тютчева, 95к					
Производительность ВПУ	тонн/час	6,50	6,50	6,50	6,50
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	6,50	6,50	6,50	6,50
Собственные нужды	тонн/час	0,002	0,002	0,002	0,002
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,83	0,83	0,83	0,13
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,83	0,83	0,83	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,83	0,83	0,83	0,13
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	1,66	1,66	1,66	0,95
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	5,67	5,67	5,67	6,37
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	87,22	87,22	87,22	97,97
Котельная ул. Сельская, 2к					

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ	тонн/час	10,80	10,80	10,80	10,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	10,80	10,80	10,80	10,80
Собственные нужды	тонн/час	0,003	0,003	0,003	0,003
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	2,45	2,45	2,45	0,81
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	2,45	2,45	2,45	0,81
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	2,45	2,45	2,45	0,81
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	4,90	4,90	4,90	5,90
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	8,35	8,35	8,35	9,99
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	77,29	77,29	77,29	92,49
ООО "Тепло-Сервис"					
Котельная ул. Фридриха Энгельса, 5а					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,60	0,60	0,60	0,60
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,142	0,142	0,142	0,229
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,142	0,142	0,142	0,229
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,213	0,213	0,213	0,229
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,425	0,425	0,425	1,67
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,46	0,46	0,46	0,37
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	76,17	76,15	76,15	61,63
Котельная ул. Березовая Роща, 54/1					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,058	0,058	0,058	0,111
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,058	0,058	0,058	0,111
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,088	0,088	0,088	0,111
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,175	0,175	0,175	0,81
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,74	0,74	0,74	0,69
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	92,63	92,68	92,68	86,04
Котельная ул. Березовая Роща, 54/2					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,06	0,06	0,06	0,111
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,06	0,06	0,06	0,111
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,09	0,09	0,09	0,11
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,18	0,18	0,18	0,81
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,74	0,74	0,74	0,69
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	92,63	92,68	92,68	86,04
Котельная ул. Шишкова, 144в					
Производительность ВПУ	тонн/час	4,0	4,0	4,0	4,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,5	3,5	3,5	3,5
Собственные нужды	тонн/час	0,002	0,002	0,002	0,002
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,20	0,20	0,20	0,629
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,20	0,20	0,20	0,629
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,29	0,29	0,29	0,63
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,59	0,59	0,59	4,60
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	3,30	3,30	3,30	2,87
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	94,34	94,34	94,34	81,96
Котельная ул. Шишкова, 142					
Производительность ВПУ	тонн/час	4,0	4,0	4,0	4,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,5	3,5	3,5	3,5
Собственные нужды	тонн/час	0,002	0,002	0,002	0,002
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,179	0,179	0,179	0,266
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,179	0,179	0,179	0,266
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,269	0,269	0,269	0,266
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,538	0,538	0,538	1,95
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	3,32	3,32	3,32	3,23
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	94,83	94,84	94,84	92,34
Котельная ул. Шишкова, 146в					
Производительность ВПУ	тонн/час	4,0	4,0	4,0	4,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,5	3,5	3,5	3,5
Собственные нужды	тонн/час	0,002	0,002	0,002	0,002
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,20	0,20	0,20	0,629
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,20	0,20	0,20	0,629
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,29	0,29	0,29	0,63
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,59	0,59	0,59	4,60
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	3,30	3,30	3,30	2,87
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	94,34	94,35	94,35	81,97
Котельная ул. Шишкова, 144					
Производительность ВПУ	тонн/час	4,0	4,0	4,0	4,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,5	3,5	3,5	3,5
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,002	0,002	0,002
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,18	0,18	0,18	0,361
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,18	0,18	0,18	0,361
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,26	0,26	0,26	0,36
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,53	0,53	0,53	2,63
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	3,32	3,32	3,32	3,14
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	94,97	94,94	94,94	89,64
Котельная ул. Шишкова, 146					
Производительность ВПУ	тонн/час	4,00	4,00	4,00	4,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,500	2,500	2,500	2,500
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,002	0,002	0,002
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,175	0,175	0,175	0,321
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,175	0,175	0,175	0,321
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,263	0,263	0,263	0,321
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,525	0,525	0,525	2,34
Резерв/Дефицит к подпитке	тонн/час	2,32	2,32	2,32	2,18

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
тепловой сети					
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	92,96	92,92	92,92	87,09
Котельная ул. 9 Января, 54в					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,129	0,129	0,129	0,115
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,129	0,129	0,129	0,115
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,194	0,194	0,194	0,115
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,388	0,388	0,388	0,84
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,47	0,47	0,47	0,48
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	78,33	78,32	78,32	80,58
Котельная ул. Мордасовой, 9б					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,050	0,050	0,050	0,114
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,050	0,050	0,050	0,114
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,075	0,075	0,075	0,114
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,150	0,150	0,150	0,83
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,55	0,55	0,55	0,49
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	91,50	91,50	91,50	80,87
Котельная ул. Ломоносова, 78					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,142	0,142	0,142	0,170
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,142	0,142	0,142	0,170
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,213	0,213	0,213	0,170
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,425	0,425	0,425	1,24
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,46	0,46	0,46	0,43
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	76,17	76,16	76,16	71,47
Котельная ул. Олеко Дундича, 19					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,0005	0,0005	0,0005
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,004	0,004	0,004	0,080
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,004	0,004	0,004	0,080
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,006	0,006	0,006	0,080
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,011	0,011	0,011	0,58
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,60	0,60	0,60	0,52
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	99,17	99,25	99,25	86,61
Котельная пер. Здоровья, 90/2					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов	шт.	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
теплоносителя					
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,113	0,113	0,113	0,057
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,113	0,113	0,113	0,057
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,172	0,172	0,172	0,057
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,342	0,342	0,342	0,42
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,69	0,69	0,69	0,74
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	85,75	85,80	85,80	92,79
ООО «Петровские бани»					
Котельная ул. Моисеева, 9б					
Производительность ВПУ	тонн/час	4,0	4,0	4,0	4,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	4,0	4,0	4,0	4,0
Собственные нужды	тонн/час	0,004	0,004	0,004	0,004
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	4	4	4	4
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,005	0,005	0,005	0,056
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,005	0,005	0,005	0,056
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,007	0,007	0,007	0,056
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,014	0,014	0,014	0,41
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	3,99	3,99	3,99	3,94
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	99,78	99,78	99,78	98,49
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО					
Котельная ул. Краснознаменная, 10б					
Производительность ВПУ	тонн/час	2,5	2,5	2,5	2,5
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,5	2,5	2,5	2,5
Собственные нужды	тонн/час	0,038	0,038	0,038	0,038
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,103
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,103
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,07	0,07	0,07	0,103
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,20	0,20	0,20	0,75
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	2,41	2,41	2,41	2,36
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	96,48	96,48	96,48	94,35
ЛТУ ЮВДТВ ОАО "РЖД"					
Котельная переул. Здорова, 2					
Производительность ВПУ	тонн/час	10,0	10,0	10,0	10,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	8,5	8,5	8,5	8,5
Собственные нужды	тонн/час	1,0	1,0	1,0	1,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	75	75	75	75
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	1,7	1,7	1,7	0,67
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1,7	1,7	1,7	0,67
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	5,0	5,0	5,0	0,67
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	10,0	10,0	10,0	4,87
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	5,83	5,83	5,83	6,83
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	68,63	68,63	68,63	80,40
Котельная пр-т Революции, 2					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,5	0,5	0,5	0,5
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,5	0,5	0,5	0,5
Собственные нужды	тонн/час	0,008	0,008	0,008	0,008
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,19	0,19	0,19	0,13
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,19	0,19	0,19	0,13

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,19	0,19	0,19	0,13
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,25	0,25	0,25	0,97
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,30	0,30	0,30	0,36
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	60,60	60,60	60,60	71,94
Котельная пр-т Революции, 18					
Производительность ВПУ	тонн/час	6,0	6,0	6,0	6,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	6,0	6,0	6,0	6,0
Собственные нужды	тонн/час	0,09	0,09	0,09	0,09
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,27	0,27	0,27	0,19
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,27	0,27	0,27	0,19
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,79	0,79	0,79	0,19
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	1,06	1,06	1,06	1,36
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	5,65	5,65	5,65	5,72
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	94,08	94,08	94,08	95,39
Котельная ул. Еремеева, 5					
Производительность ВПУ	тонн/час	2,50	2,50	2,50	2,50
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,50	2,50	2,50	2,50
Собственные нужды	тонн/час	0,038	0,038	0,038	0,038
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	4,0	4,0	4,0	4,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,15
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,15
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,15	0,15	0,15	0,15

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,83	0,83	0,83	1,08
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	2,41	2,41	2,41	2,31
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	96,48	96,48	96,48	92,48
Котельная ул. Кольцовская, 13					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,5	0,5	0,5	0,5
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,5	0,5	0,5	0,5
Собственные нужды	тонн/час	0,01	0,01	0,01	0,01
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,27	0,27	0,27	0,19
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,27	0,27	0,27	0,19
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,79	0,79	0,79	0,19
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	-	-	1,37
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,23	0,23	0,23	0,30
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	45,40	45,40	45,40	60,78
Котельная ул. Транспортная, 1					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,5	0,5	0,5	0,5
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,5	0,5	0,5	0,5
Собственные нужды	тонн/час	0,01	0,01	0,01	0,01
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,06	0,06	0,06	0,04
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,06	0,06	0,06	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,17	0,17	0,17	0,04
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,34	0,34	0,34	0,30
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,44	0,44	0,44	0,45

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	87,00	87,00	87,00	89,77
ООО "Две столицы"					
Котельная Кривошеина ул, 13					
Производительность ВПУ	тонн/час	3,60	3,60	3,60	3,60
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,60	3,60	3,60	3,60
Собственные нужды	тонн/час	0,10	0,10	0,10	0,10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,35	0,35	0,35	0,35
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,35	0,35	0,35	0,35
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	3,23	3,23	3,23	0,35
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	6,46	6,46	6,46	2,57
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	3,15	3,15	3,15	3,15
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	87,46	87,46	87,46	87,46
Резерв/Дефицит к аварийной подпитке	тонн/час	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита к аварийной подпитке	%	-	-	-	-
ООО "СбытСервис"					
Котельная ул. Артамонова, 34к					
Производительность ВПУ	тонн/час	10,0	10,0	10,0	10,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	8,0	8,0	8,0	8,0
Собственные нужды	тонн/час	0,12	0,12	0,12	0,12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	10,0	10,0	10,0	10,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,113	0,113	0,144	0,144
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,113	0,113	0,144	0,144
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,45	1,45	1,45	0,14
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	3,87	3,87	3,87	1,05
Резерв/Дефицит к подпитке	тонн/час	7,77	7,77	7,74	7,74

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
тепловой сети					
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	97,09	97,09	96,70	96,70
Котельная ул. Острогжская, 170/8					
Производительность ВПУ	тонн/час	10,0	10,0	10,0	10,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	8,0	8,0	8,0	8,0
Собственные нужды	тонн/час	0,12	0,12	0,12	0,12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	10,0	10,0	10,0	10,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,189	0,189	0,230	0,205
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,189	0,189	0,230	0,205
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,45	2,45	3,45	0,20
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	2,90	4,90	6,90	1,50
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	7,69	7,69	7,65	7,68
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	96,13	96,13	95,63	95,94
Котельная ул. Семилукская, 16					
Производительность ВПУ	тонн/час	6,0	6,0	6,0	6,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	6,0	6,0	6,0	6,0
Собственные нужды	тонн/час	0,09	0,09	0,09	0,09
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	6,0	6,0	6,0	6,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,034	0,034	0,036	0,036
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,034	0,034	0,036	0,036
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,04	0,04	0,04	0,04
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,12	0,12	0,12	0,26
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	5,88	5,88	5,87	5,87
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	97,93	97,93	97,90	97,90
Котельная Московский пр-т, 120					

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ	тонн/час	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,0	1,0	1,0	1,0
Собственные нужды	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	1,0	1,0	1,0	1,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,038	0,038	0,043	0,043
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,038	0,038	0,043	0,043
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,04	0,04	0,04	0,04
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,12	0,12	0,12	0,31
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,95	0,95	0,94	0,94
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	94,73	94,73	94,20	94,20
Котельная Московский пр-т, 122					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,0	1,0	1,0	1,0
Собственные нужды	тонн/час	0,015	0,015	0,015	0,015
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	1,0	1,0	1,0	1,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,039	0,039	0,041	0,041
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,039	0,039	0,041	0,041
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,04
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,14	0,14	0,14	0,30
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,95	0,95	0,94	0,94
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	94,55	94,55	94,38	94,38
Котельная Московский пр-т, 124					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,0	1,0	1,0	1,0
Собственные нужды	тонн/час	0,015	0,015	0,015	0,015
Количество баков-	шт.	1	1	1	1

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
аккумуляторов теплоносителя					
Емкость баков-аккумуляторов	м3	1,0	1,0	1,0	1,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,039	0,039	0,042	0,042
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,039	0,039	0,042	0,042
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,04
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,14	0,14	0,14	0,30
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,95	0,95	0,94	0,94
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	94,59	94,59	94,34	94,34
Котельная Московский пр-т, 126					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,0	1,0	1,0	1,0
Собственные нужды	тонн/час	0,015	0,015	0,015	0,015
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	1,0	1,0	1,0	1,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,040	0,040	0,040	0,040
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,040	0,040	0,040	0,040
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,04
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,13	0,13	0,13	0,29
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,95	0,95	0,94	0,94
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	94,53	94,53	94,46	94,46
Котельная Московский пр-т, 128					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,0	1,0	1,0	1,0
Собственные нужды	тонн/час	0,015	0,015	0,015	0,015
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	1,0	1,0	1,0	1,0
Всего подпитка тепловой	тонн/час	0,034	0,034	0,044	0,044

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
сети, в том числе:					
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,034	0,034	0,044	0,044
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,06	0,06	0,06	0,04
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,13	0,13	0,13	0,32
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,95	0,95	0,94	0,94
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	95,09	95,09	94,07	94,07
ООО "Акон-энерго"					
Котельная пер. Газовый, 346					
Производительность ВПУ	тонн/час	7,0	7,0	7,0	7,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	7,0	7,0	7,0	7,0
Собственные нужды	тонн/час	0,210	0,210	0,210	0,000
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	252,0	252,0	252,0	252,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,20	0,20	0,20	0,20
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,14	0,14	0,14	0,14
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,15	0,15	0,15	0,20
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,40	0,40	0,40	3,61
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	6,59	6,59	6,59	6,80
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	94,14	94,14	94,14	97,14
ООО "К.И.Т.-Энерго"					
Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а					
Производительность ВПУ	тонн/час	7,2	7,2	7,2	7,2
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	7,0	7,0	7,0	7,0
Собственные нужды	тонн/час	0,28	0,28	0,28	0,28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,22	0,24	0,24	0,24
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,22	0,24	0,24	0,24
Сверхнормативные утечки	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
теплоносителя					
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	3,83	4,83	5,83	0,24
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	2,22	2,22	2,22	3,34
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	6,50	6,48	6,48	6,48
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	92,86	92,57	92,57	92,57
Котельная Московский проспект, 147к					
Производительность ВПУ	тонн/час	7,2	7,2	7,2	7,2
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	7,2	7,2	7,2	7,2
Собственные нужды	тонн/час	0,28	0,28	0,28	0,28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,06	0,06	0,06	0,06
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,29	0,29	0,29	0,06
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,58	0,58	0,58	1,19
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	6,86	6,86	6,86	6,86
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	95,28	95,28	95,28	95,28
Котельная пер. Здоровья, 86а					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,5	1,5	1,5	1,5
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,5	1,5	1,5	1,5
Собственные нужды	тонн/час	0,023	0,023	0,023	0,023
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,03
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,03
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,31	0,31	0,31	0,03

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,77	0,77	0,77	0,20
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,46	1,46	1,46	1,45
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	97,47	97,47	97,47	96,64
Котельная Московский проспект, 147к БМК					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	1,5
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	1,5
Собственные нужды	тонн/час	-	-	-	0,28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	-	-	0,06
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	-	-	0,06
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	-	-	0,44
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	-	-	1,16
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	-	-	77,33
ООО "К.И.Т.-Энерго2"					
Котельная ул. Академика Конопатова, строение 11к					
Производительность ВПУ	тонн/час	16,0	16,0	16,0	16,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	16,0	16,0	16,0	16,0
Собственные нужды	тонн/час	0,6	0,6	0,6	0,6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	1,687	3,070	3,070	3,070
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1,687	3,070	3,070	0,794
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	2,28
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	5,06	5,06	5,06	3,07
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	10,12	10,12	10,12	5,80
Резерв/Дефицит к подпитке	тонн/час	13,71	12,33	12,33	12,33

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
тепловой сети					
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	85,71	77,06	77,06	77,06
ФГБОУ ВО «ВГУ»					
Котельная ул.Ф.Энгельса, 10к					
Производительность ВПУ	тонн/час	2,0	2,0	2,0	2,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,0	2,0	2,0	2,0
Собственные нужды	тонн/час	0,002	0,002	0,002	0,002
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,030	0,038	0,013	0,029
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,03	0,03	0,03	0,080
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,01	-0,02	-0,05
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,06	0,06	0,06	0,08
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,12	0,12	0,12	0,59
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,97	1,96	1,99	1,97
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	98,40	97,98	99,26	98,43
ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ					
Котельная ул. Смоленская, 33					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,500	1,500	1,500	1,500
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,500	1,500	1,500	1,500
Собственные нужды	тонн/час	0,000	0,000	0,000	0,000
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,025	0,025	0,025	0,025
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,025	0,025	0,025	0,025
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,002	0,002	0,002	0,025
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,004	0,004	0,004	0,18
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,48	1,48	1,48	1,48
Доля резерва/дефицита к	%	98,36	98,36	98,36	98,36

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
подпитке тепловой сети					
ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России					
Котельная ул. Студенческая, 10к					
Производительность ВПУ	тонн/час	4,2	4,2	4,2	4,2
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,8	3,8	3,8	3,8
Собственные нужды	тонн/час	0,057	0,057	0,057	0,057
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,376	0,376	0,376	0,376
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,376	0,376	0,376	0,376
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,376	0,376	0,376	0,376
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	2,80	2,80	2,80	2,80
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	3,37	3,37	3,37	3,37
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	88,61	88,61	88,61	88,61
ООО «ТЭЦ Гарант»					
Котельная ул. 20-летия Октября, 59					
Производительность ВПУ	тонн/час	144,0	144,0	144,0	144,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	144,0	144,0	144,0	144,0
Собственные нужды	тонн/час	0,454	0,454	0,454	0,454
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	20	20	20	20
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,568	0,568	0,568	0,568
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,568	0,568	0,568	0,568
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,704	1,704	1,704	1,704
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	3,408	3,408	3,408	3,408
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	142,98	142,98	142,98	142,98
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	99,29	99,29	99,29	99,29
ООО "Выбор-Инжиниринг"					

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Котельная ул. Ильюшина, 13к					
Производительность ВПУ	тонн/час	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,600	2,600	2,600	2,600
Собственные нужды	тонн/час	0,100	0,100	0,100	0,100
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	20	20	20	20
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,512	0,512	0,512	0,512
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,512	0,512	0,512	0,512
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,536	1,536	1,536	1,536
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	4,097	4,097	4,097	4,097
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,988	1,988	1,988	1,988
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	76,46	76,46	76,46	76,46
Котельная Московский проспект, 197/1					
Производительность ВПУ	тонн/час	26,00	26,00	26,00	26,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	26,00	26,00	26,00	26,00
Собственные нужды	тонн/час	0,90	0,90	0,90	0,90
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	350	350	350	350
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,555	0,555	0,555	0,555
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,555	0,555	0,555	0,555
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	2,219	2,219	2,219	2,219
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	4,437	4,437	4,437	4,437
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	24,545	24,545	24,545	24,545
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	94,41	94,41	94,41	94,41
Котельная ул. Адмирала Чурсина, 7к					
Производительность ВПУ	тонн/час	13,00	13,00	13,00	13,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	13,00	13,00	13,00	13,00

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Собственные нужды	тонн/час	0,520	0,520	0,520	0,520
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	350	350	350	350
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,620	0,620	0,620	0,620
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,620	0,620	0,620	0,620
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	2,479	2,479	2,479	2,479
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	4,958	4,958	4,958	4,958
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	11,860	11,860	11,860	11,860
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	91,23	91,23	91,23	91,23
ООО "Тепло"					
Котельная Жилой массив Лесная поляна - 3, 15к					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,26	0,26	0,26	0,26
Собственные нужды	тонн/час	0,003	0,003	0,003	0,003
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,034	0,034	0,034	0,074
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,034	0,034	0,034	0,074
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,102	0,102	0,102	0,074
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,204	0,204	0,204	0,543
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,223	0,223	0,223	0,183
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	85,77	85,77	85,77	70,24
ООО «Теплопрофи»					
Котельная ул. Революции, 31к					
Производительность ВПУ	тонн/час	18,0	18,0	18,0	18,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	17,6	17,6	17,6	17,6
Собственные нужды	тонн/час	0,04	0,04	0,04	0,04
Количество баков-аккумуляторов	шт.	2	2	2	2

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
теплоносителя					
Емкость баков-аккумуляторов	м3	20	20	20	20
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,114	0,114	0,114	0,181
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,114	0,114	0,114	0,181
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,341	0,341	0,341	0,181
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,909	0,909	0,909	1,33
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	17,446	17,446	17,446	17,379
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	99,13	99,13	99,13	98,74
ООО «Клинический санаторий им. Горького»					
Котельная, Центральный район, санаторий имени Горького, ул. Дарвина					
Производительность ВПУ	тонн/час	4,5	4,5	4,5	4,5
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	4,5	4,5	4,5	4,5
Собственные нужды	тонн/час	0,18	0,18	0,18	0,18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	127	127	127	127
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,131	0,131	0,131	0,214
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,131	0,131	0,131	0,214
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,39	0,39	0,39	0,21
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,79	0,79	0,79	1,56
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	4,19	4,19	4,19	4,11
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	93,09	93,09	93,09	91,25
ООО «Теплоснаб»					
Котельная ул. Ипподромная, 68/2					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные нужды	тонн/час	0,01	0,01	0,01	0,01
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,004	0,004	0,004	0,004
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,004	0,004	0,004	0,004
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,59	0,59	0,59	0,59
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	98,00	98,00	98,00	98,00
Котельная ул. Независимости, 55/7					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные нужды	тонн/час	0,01	0,01	0,01	0,01
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,003	0,003	0,003	0,003
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,59	0,59	0,59	0,59
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	98,50	98,50	98,50	98,50
Котельная ул. Независимости, 55/8					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные нужды	тонн/час	0,01	0,01	0,01	0,01
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Нормативные утечки	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
теплоносителя					
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,003	0,003	0,003	0,003
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,59	0,59	0,59	0,59
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	98,50	98,50	98,50	98,50
Котельная ул. Калинина, 13					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные нужды	тонн/час	0,01	0,01	0,01	0,01
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,000	0,000	0,000	0,000
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,000	0,000	0,000	0,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,000	0,000	0,000	0,000
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,59	0,59	0,59	0,59
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	98,67	98,67	98,67	98,67
ООО "Святогор"					
Котельная ул. Урывского, 8					
Производительность ВПУ	тонн/час	17,1	17,1	17,1	17,1
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	5,7	5,7	5,7	5,7
Собственные нужды	тонн/час	0,171	0,171	0,171	0,171
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	3,077	3,077	3,077	4,146
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	3,077	3,077	3,077	4,146
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	9,23	9,23	9,23	4,15

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	24,61	24,61	24,61	30,29
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	2,452	2,452	2,452	1,383
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	43,02	43,02	43,02	24,27
ООО "Жилищник"					
Котельная ул. Димитрова, 134					
Производительность ВПУ	тонн/час	34,7	34,7	34,7	34,7
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	34,7	34,7	34,7	34,7
Собственные нужды	тонн/час	0,001	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,273	0,138	0,138	0,142
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,273	0,138	0,138	0,142
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,819	0,138	0,138	0,142
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	1,638	3,39	3,39	3,39
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	34,426	34,561	34,561	34,557
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	99,21	99,60	99,60	99,59
Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонремаш"					
Котельная пер. Богдана Хмельницкого, 1					
Производительность ВПУ	тонн/час	46,0	46,0	46,0	46,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	46,0	46,0	46,0	46,0
Собственные нужды	тонн/час	3,2	1,3	1,3	1,2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	400	400	400	400
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,715	2,700	2,700	2,700
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,715	2,200	2,200	2,200
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,50	0,50	0,50
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	2,145	2,700	2,700	2,700

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	5,720	14,17	14,17	14,17
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	42,085	42,000	42,000	42,100
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	91,49	91,30	91,30	91,52
ОАО "Электросигнал"					
Котельная ул. Электросигнальная, 1					
Производительность ВПУ	тонн/час	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	н/д	н/д	н/д	н/д
Собственные нужды	тонн/час	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	50	50	50	50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,71	4,44	4,06	4,07
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,71	11,25	11,25	11,25
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	-6,81	-7,19	-7,18
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	2,118	4,440	4,060	4,070
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	4,236	8,880	8,120	8,140
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	-	-	-
ТСЖ ЖК "Ломоносовский"					
Котельная, ул. Ломоносова, 114к					
Производительность ВПУ	тонн/час	46,0	46,0	46,0	46,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	20,0	20,0	20,0	20,0
Собственные нужды	тонн/час	3,2	3,2	3,2	3,2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	3	3	3	3
Емкость баков-аккумуляторов	м3	1,4	1,4	1,4	1,4
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,16
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,16
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,144	0,144	0,144	0,162
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,288	0,288	0,288	1,19

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	16,752	16,752	16,752	16,638
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	83,76	83,76	83,76	83,19
ООО «Спецподряд»					
Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р					
Производительность ВПУ	тонн/час	20,0	20,0	20,0	20,0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	19,0	19,0	19,0	19,0
Собственные нужды	тонн/час	0,40	0,40	0,40	0,40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	10,0	10,0	10,0	10,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,35	0,292	0,681	0,345
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,60	0,618	0,618	0,618
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-0,25	-0,33	0,06	-0,27
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,80	0,62	0,62	0,62
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	4,97	1,24	1,24	1,24
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	18,250	18,308	17,919	18,255
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	96,05	96,36	94,31	96,08
ООО "Жилстройсервис"					
Котельная пер. Детский, 24					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,8	0,8	0,8	0,8
Собственные нужды	тонн/час	0,012	0,012	0,012	0,012
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	5	5	5	5
Емкость баков-аккумуляторов	м3	1,8	1,8	1,8	1,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,01	0,03	0,025	0,03
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,01	0,03	0,03	0,03
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	-0,01	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,03	0,03	0,03	0,03
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,88	0,06	0,06	0,06
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,779	0,758	0,763	0,758
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	97,38	94,75	95,38	94,75

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Котельная ул. Миронова, 43к					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,3	1,3	1,3	1,3
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,3	1,3	1,3	1,3
Собственные нужды	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	5	5	5	5
Емкость баков-аккумуляторов	м3	1,8	1,8	1,8	1,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,004	0,03	0,04	0,03
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,004	0,04	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	-0,01	0,00	-0,01
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,011	0,04	0,04	0,04
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,02	0,08	0,08	0,08
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,276	1,250	1,240	1,250
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	98,15	96,15	95,38	96,15
ООО «Ипподромное»					
Котельная ул. Екатерины Зеленко, д. 6а					
Производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Собственные нужды	тонн/час	0,008	0,008	0,008	0,008
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,006	0,006	0,006	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,006	0,006	0,006	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,04	0,04	0,04	0,12
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	0,786	0,786	0,786	0,775
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	98,25	98,25	98,25	96,90
ООО «Теплодом»					
Котельная ул. Ржевская, 11					
Производительность ВПУ	тонн/час	2,60	2,60	2,60	2,60
Располагаемая	тонн/час	2,60	2,60	2,60	2,60

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
производительность ВПУ					
Собственные нужды	тонн/час	0,10	0,10	0,10	0,10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,79	0,79	0,79	0,27
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,79	0,79	0,79	0,27
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	2,38	2,38	2,38	0,27
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	4,76	4,76	4,76	1,86
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,71	1,71	1,71	2,23
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	65,62	65,62	65,62	85,76
ООО «Теплосбыт-Ресурс».					
Котельная ул. Московский проспект 179, поз. 13					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	8,90	8,90	8,90
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	7,70	7,70	7,70
Собственные нужды	тонн/час	-	0,002	0,002	0,002
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	1,50	1,50	1,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	0,03	0,03	0,28
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,03	0,03	0,28
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	0,08	0,08	0,28
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	0,20	0,20	2,03
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	7,67	7,67	7,42
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	99,64	99,64	96,37
Котельная ул. Маршала Оudinцова 25Б, поз. 37					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	4,90	4,90	4,90
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	3,30	3,30	3,30
Собственные нужды	тонн/час	-	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов	шт.	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
теплоносителя					
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	0,23	0,23	0,71
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,23	0,23	0,71
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	0,70	0,70	0,71
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	1,86	1,86	2,56
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	3,07	3,07	2,59
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	92,90	92,90	78,42
Котельная ул. Ключникова, 12К					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	2,50	3,70	3,70
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	2,00	1,80	1,80
Собственные нужды	тонн/час	-	0,02	0,02	0,02
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	0,50	0,50	0,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	0,02	0,02	0,08
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,02	0,02	0,08
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	0,09	0,09	0,08
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	0,18	0,18	0,60
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	1,96	1,76	1,70
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	97,86	97,62	94,30
Котельная ул. Ключникова, 2					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	3,70	3,70	3,70
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	1,80	1,80	1,80
Собственные нужды	тонн/час	-	0,001	0,001	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	0,30	0,30	0,30
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	0,01	0,01	0,07

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,01	0,01	0,07
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	0,04	0,04	0,07
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	0,10	0,10	0,60
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	1,79	1,79	1,73
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	99,29	99,29	96,12
Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	4,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	2,50
Собственные нужды	тонн/час	-	-	-	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	1
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	0,30
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	-	-	0,11
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,11
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	-	-	0,11
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	-	-	0,80
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	-	-	2,39
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	-	-	95,59
Котельная ул. Ключникова, 14К					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	3,10
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	1,80
Собственные нужды	тонн/час	-	-	-	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	-	-	0,05
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,05
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,00

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	-	-	0,05
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	-	-	0,39
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	-	-	1,75
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	-	-	96,95
Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	4,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	2,50
Собственные нужды	тонн/час	-	-	-	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	0,37
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	-	-	0,20
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,20
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	-	-	0,20
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	-	-	1,48
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	-	-	2,30
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	-	-	91,85
Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	1,80
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	1,00
Собственные нужды	тонн/час	-	-	-	0,001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	2
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	0,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	-	-	0,06
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	-	-	0,06
Аварийная подпитка тепловой сети (в период	тонн/час	-	-	-	0,43

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
повреждения участка)					
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	-	-	0,94
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	-	-	93,68
ООО ПКФ «Орлан»					
Котельная ул. Революции 1905 года, д. 86					
Производительность ВПУ	тонн/час	1,10	1,10	1,10	1,10
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,10	1,10	1,10	1,10
Собственные нужды	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	4	4	4	4
Емкость баков-аккумуляторов	м3	1,20	1,20	1,20	1,20
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,04
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,06	0,06	0,06	0,04
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	0,12	0,12	0,12	0,31
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	1,06	1,06	1,06	1,04
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	96,36	96,36	96,36	94,14
АО "ВЗПП-Микрон"					
Котельная Ленинский проспект 119д					
Производительность ВПУ	тонн/час	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	5,00	5,00	5,00	5,00
Собственные нужды	тонн/час	0,10	0,10	0,10	0,10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	3	3	3	3
Емкость баков-аккумуляторов	м3	9,00	9,00	9,00	9,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,81	1,73	2,49	2,28
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,81	1,86	1,86	1,86
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	-0,12	0,63	0,42
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	2,43	1,73	2,49	2,28
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	6,48	3,47	4,97	4,55
Резерв/Дефицит к подпитке	тонн/час	4,09	3,17	2,41	2,62

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
тепловой сети					
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	81,80	63,32	48,27	52,49
ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"					
Котельная ул. 9 Января, 180и					
Производительность ВПУ	тонн/час	6,50	6,50	6,50	6,50
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	6,50	6,50	6,50	6,50
Собственные нужды	тонн/час	0,13	0,13	0,13	0,13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,74	0,74	0,74	0,10
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,74	0,74	0,74	0,10
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	2,22	2,22	2,22	0,10
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	5,92	5,92	5,92	0,72
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	5,63	5,63	5,63	6,27
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	86,62	86,62	86,62	96,40
Котельная ул. 9 Января, 180л					
Производительность ВПУ	тонн/час	6,50	6,50	6,50	6,50
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	6,50	6,50	6,50	6,50
Собственные нужды	тонн/час	0,13	0,13	0,13	0,13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	0,63	0,63	0,63	0,19
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,63	0,63	0,63	0,19
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	1,89	1,89	1,89	0,19
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	5,04	5,04	5,04	1,29
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	5,74	5,74	5,74	6,18
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	88,31	88,31	88,31	95,11

Параметры	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
ООО "Виталита" Котельная Рабочий проспект 101/5					
Производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	2,30
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	-	-	-	2,30
Собственные нужды	тонн/час	-	-	-	0,00
Количество баков- аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	2
Емкость баков- аккумуляторов	м3	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тонн/час	-	-	-	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	-	-	-	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	-	-	-	0,02
Аварийная подпитка тепловой сети (в период повреждения участка)	тонн/час	-	-	-	0,76
Резерв/Дефицит к подпитке тепловой сети	тонн/час	-	-	-	2,28
Доля резерва/дефицита к подпитке тепловой сети	%	-	-	-	99,26

7.2. Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.

Согласно СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. Расчет дополнительной аварийной подпитки на действующих котельных представлен в таблице 22.

Таблица 22 - Баланс производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах источников тепловой энергии филиала АО «Квадра» - «ВГ»

Наименование	Обозначение	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
ТЭЦ-1						
Установленная производительность ВПУ, в том числе:	$Q_{уст}$	т/ч	400	400	400	400
- ХВО-1	$Q_{птс}$	т/ч	200	200	200	200
	$Q_{оов}$	т/ч	100	100	100	100
- ХВО-2	$Q_{птс}$	т/ч	200	200	200	200

Наименование	Обозначение	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
	Q _{OK}	т/ч	400	400	400	400
- XBO-3	Q _{ОВ}	т/ч	400	400	400	400
Срок службы	-	лет	56	56,8	57,87	48,38
Располагаемая производительность ВПУ, в том числе:	Q _{РАСП}	т/ч	400	400	400	400
- XBO-1	Q _{ПТС}	т/ч	200	200	200	200
	Q _{ООВ}	т/ч	100	100	100	100
- XBO-2	Q _{ПТС}	т/ч	200	200	200	200
	Q _{OK}	т/ч	400	400	400	400
- XBO-3	Q _{ОВ}	т/ч	400	400	400	400
Потери производительности	Q _{ПОТ. РАСП}	%	0	0	0	0
Собственные нужды	Q _{СН}	т/ч	17,3	18,6	18,5	18,5
Количество баков – аккумуляторов теплоносителя	N	ед.	0	0	0	0
Общая емкость баков – аккумуляторов	V _{бак}	м ³	0	0	0	0
Объем тепловых сетей	V _{ТС}	м ³	19643	19644	19646	29284
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	Q _{расч ТС}	т/ч	299,1	299,1	299,1	323,2
Всего подпитки теплосети, в т.ч.:	Q _{подп ТС}	т/ч	89,9	87,7	86,3	79,3
нормативные утечки теплоносителя	Q _{ут. норм}	т/ч	108,7	106,8	110,6	89,75
сверхнормативные утечки теплоносителя	Q _{ут. сверхн}	т/ч	-18,8	-19,1	-24,0	-10,5
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	Q _{отп. ГВС}	т/ч	0	0	0	0
Резерв (+) /дефицит (-)	-	т/ч	295,2	302,2	283,8	279,7
Доля резерва	-	%	73,8	75,6	70,9	69,9
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	Q _{авар}	т/ч	573,7	585,7	603,8	613,8
Резерв (+) /дефицит (-)	-	т/ч	-192,2	-204,2	-222,3	-232,3
Доля резерва	-	%	-48%	-51%	-56%	-58%
ТЭЦ-2						
Производительность ВПУ	Q _{УСТ}	т/ч	328	328	328	328
Срок службы	-	лет	36	37	38	37,76
Располагаемая производительность ВПУ	Q _{РАСП}	т/ч	328	328	328	328
Потери производительности	Q _{ПОТ. РАСП}	%	0	0	0	0
Собственные нужды	Q _{СН}	т/ч	39,9	40,6	43,2	40,3
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	N	ед.	8	8	8	8
Емкость баков – аккумуляторов	V _{бак}	тыс.м ³	2,05	2,05	2,05	2,05
Объем тепловых сетей	V _{ТС}	м ³	27122	27123	27128	18600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	Q _{РАСЧ}	т/ч	267,8	267,8	267,8	246,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	Q _{подп ТС}	т/ч	85,1	90,8	97,7	92,4
нормативные утечки теплоносителя	Q _{ут. норм}	т/ч	78,3	79	82,5	85,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	Q _{ут. сверхн}	т/ч	6,8	11,8	15,2	6,8

Наименование	Обозначение	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	$Q_{\text{отп. ГВС}}$	т/ч	0	0	0	0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	-	т/ч	203,0	196,6	187,1	195,3
Доля резерва	-	%	61,89	59,94	57,04	59,5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	$Q_{\text{авар}}$	т/ч	364,4	372,0	401,0	412,7
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	-	т/ч	-79,6	-84,3	-116,8	-129,1
Доля резерва	-	%	-24%	-26%	-36%	-39%
Котельная №1						
Установленная производительность ВПУ	$Q_{\text{уст}}$	т/ч	50	50	50	50
Срок службы	-	лет	52	53	54	55
Располагаемая производительность ВПУ	$Q_{\text{расп}}$	т/ч	50	50	50	50
Потери производительности	$Q_{\text{пот. расп}}$	%	0	0	0	0
Собственные нужды	$Q_{\text{сн}}$	т/ч	0,5	0,5	0,5	1,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	N	ед.	3	1	1	1
Общая емкость баков – аккумуляторов	$V_{\text{бак}}$	м ³	37,5	12,5	12,5	12,5
Объем тепловых сетей	$V_{\text{тс}}$	м ³	2 518	2 523	2 528	1 419
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	$Q_{\text{расч}}$	т/ч	41,3	41,3	41,3	38,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	$Q_{\text{подп. тс}}$	т/ч	17,2	16,6	14,3	20,1
нормативные утечки теплоносителя	$Q_{\text{ут. норм}}$	т/ч	18,0	18,0	18,0	18,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	$Q_{\text{ут. сверхн}}$	т/ч	-0,8	-1,4	-3,7	2,1
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	$Q_{\text{отп. ГВС}}$	т/ч	0	0	0	0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	-	т/ч	32,3	32,9	35,2	28,9
Доля резерва	-	%	65,3	66,44	70,4	57,8
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	$Q_{\text{авар}}$	т/ч	27,8	28,4	28,2	28,2
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	-	т/ч	21,7	20,6	20,8	20,8
Доля резерва	-	%	43%	41%	42%	42%
Котельная №2						
Установленная производительность ВПУ	$Q_{\text{уст}}$	т/ч	150	150	150	150
Срок службы	-	лет	54	55	55	56
Располагаемая производительность ВПУ	$Q_{\text{расп}}$	т/ч	150	150	150	150
Потери производительности	$Q_{\text{пот. расп}}$	%	0	0	0	0
Собственные нужды	$Q_{\text{сн}}$	т/ч	0,3	2,0	2,0	2,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	N	ед.	2	2	2	2
Общая емкость баков – аккумуляторов	$V_{\text{бак}}$	м ³	126	126	126	126
Объем тепловых сетей	$V_{\text{тс}}$	м ³	6 433	5 297	5 265	5 286
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	$Q_{\text{расч}}$	т/ч	101,1	98,2	98,2	98,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	$Q_{\text{подп. тс}}$	т/ч	19,8	19,8	17,6	18,2

Наименование	Обозначение	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
нормативные утечки теплоносителя	$Q_{\text{ут. норм}}$	т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	$Q_{\text{ут. сверхн}}$	т/ч	-20,2	-11,4	-22,4	-21,8
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	$Q_{\text{отп. ГВС}}$	т/ч	0	0	0	0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	-	т/ч	129,9	128,2	130,4	129,8
Доля резерва	-	%	86,6	85,5	86,9	86,5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	$Q_{\text{авар}}$	т/ч	103,8	105,9	105,3	105,7
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	-	т/ч	45,9	42,1	42,7	42,3
Доля резерва	-	%	31%	28%	28%	28%

Баланс производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах источников тепловой энергии прочей ведомственной принадлежности представлен в таблице 21.

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.

По данным, предоставленным филиалом АО «Квадра» - «ВГ» проектное топливо ТЭЦ-1:

- основное – природный газ;
- резервное топливо – топочный мазут М100, предназначено для замещения природного газа при ограничении поставки газа в период резкого похолодания в отопительный сезон.

Резервное топливо в отопительный сезон практически не использовалось.

По данным, предоставленным филиалом АО «Квадра» - «ВГ» для ПГУ-115 МВт ТЭЦ-2 основным видом топлива является природный газ. Резервное топливо – не предусмотрено.

Для существующей части ТЭЦ-2 проектным видом топлива является природный газ, резервное топливо - топочный мазут М100, предназначено для замещения природного газа при ограничении поставки газа в период резкого похолодания в отопительный сезон.

Резервное топливо в отопительный сезон практически не использовалось.

По данным, предоставленным филиалом АО «Квадра» - «ВГ» проектное топливо котельной №1:

- основное – природный газ;
- аварийное топливо – дизтопливо, предназначено для замещения газа при авариях на газопроводных сетях.

Резервное топливо в отопительный сезон практически не использовалось.

По данным, предоставленным филиалом АО «Квадра» - «ВГ» проектное топливо котельной №2:

- основное – природный газ;
- резервное топливо – топочный мазут М100, предназначено для замещения природного газа при ограничении поставки газа в период резкого похолодания в отопительный сезон.

Резервное топливо в отопительный сезон практически не использовалось.

Данные по средневзвешенной за год калорийности топлива за 2017-2022 гг. по видам топлива, представлены в таблицах 23-24.

Таблица 23 - Средневзвешенная калорийность природного газа за период 2017 – 2022 гг.

Рассматриваемый период	ТЭЦ-1	ТЭЦ-2	Котельная №№ 1, 2
2017г	8202	8189	8182
2018г	8211	8208	8193
2019г	8202	8189	8182
2020г	8228	8230	8225/8227
2021г.	8208	8208	8202/8 204
2022 г.	8290	8285	8263,5/8272

Таблица 24 - Средневзвешенная калорийность топочного мазута за период 2017 – 2022 гг.

Рассматриваемый период	ТЭЦ-1	ТЭЦ-2	Котельная №2
2017г	9635	-	-

Рассматриваемый период	ТЭЦ-1	ТЭЦ-2	Котельная №2
2018г	9 635	9 676	-
2019г	9 635	9 676	-
2020г	9 635	9 676	-
2021г	9 635	9 676	9 800
2022 г.	9 635	9 676	9 800

Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО приведен в таблице 25.

Таблица 25 Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2				
Суммарный расход условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	558,03	748,983	676,962
Расход условного топлива на отпуск электроэнергии	тыс. т.у.т.	178,54	358,052	317,282
природный газ	тыс. т.у.т.	178,52	358,030	317,249
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,019	0,022	0,033
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. т.у.т.	379,490	390,931	359,680
природный газ	тыс. т.у.т.	379,421	390,883	359,643
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,069	0,048	0,037
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход натурального топлива, в т.ч.:	млн. м3	474,719	638,757	571,635
	тыс. тонн	0,050	0,051	0,042
природный газ	млн. м3	474,669	638,706	571,593
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,050	0,051	0,042
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ТЭЦ-2, пр-д Ясный, 1а				
Суммарный расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	383,358	413,296	393,164
Расход условного топлива на отпуск электроэнергии	тыс. т.у.т.	150,368	165,274	153,314
природный газ	тыс. т.у.т.	150,329	165,252	153,292
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,04	0,02	0,02
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. т.у.т.	232,990	248,022	239,850
природный газ	тыс. т.у.т.	232,976	247,988	239,815
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,050	0,034	0,035
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход натурального топлива, в т.ч.:	млн. м3	326,058	352,486	332,202
	тыс. тонн	0,038	0,041	0,042
природный газ	млн. м3	326,058	352,505	332,202
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,038	0,038	0,042
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО приведен в таблице 26.

Таблица 26 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	21,161	23,285	22,101
природный газ	тыс. т.у.т.	21,158	23,282	22,097
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,004	0,004
Расход натурального топлива	млн. м3	18,006	19,870	18,718
Расход натурального топлива	тыс. тонн	0,003	0,003	0,003
природный газ	млн. м3	18,006	19,870	18,718
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива (дизтопливо)	тыс. тонн	0,003	0,003	0,003
Вид резервного топлива	-	Дизтопливо	Дизтопливо	Дизтопливо
Расход резервного топлива	т.у.т	0,004	0,004	0,004
Котельная №2, ул. Пеше-Стрелецкая, 84				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	60,612	65,350	63,273
природный газ	тыс. т.у.т.	60,605	65,343	63,266
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,007	0,007	0,007
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход натурального топлива	млн. м3	51,568	55,756	53,535
Расход натурального топлива	тыс. тонн	0,005	0,005	0,005
природный газ	млн. м3	51,568	55,756	53,535
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,005	0,005	0,005
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Вид резервного топлива	-	Мазут М-100	Мазут М-100	Мазут М-100
Расход резервного топлива	т.у.т	0,007	0,007	0,007
ПП ГТС				
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. т.у.т.	283,54	297,14	284,69
природный газ	тыс. т.у.т.	283,08	297,14	284,62

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,45	0,06	0,07
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	240,87	252,95	241,14
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,50	0,74	0,08
природный газ	млн. м3	240,82	252,95	241,06
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,50	0,74	0,08
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная 3 Интернационала ул, 2к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,10	4,439	4,370
природный газ	тыс. т.у.т.	4,10	4,439	4,370
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,49	3,787	3,697
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,49	3,787	3,697
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Средне-Московская ул, 31к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,34	2,581	2,349
природный газ	тыс. т.у.т.	2,34	2,581	2,349
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,99	2,202	1,987
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,99	2,202	1,987
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная СХИ Ломоносова ул, 98к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	5,05	5,260	4,638
природный газ	тыс. т.у.т.	5,05	5,260	4,638
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,29	4,488	3,926
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	4,29	4,488	3,926
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная Фридриха Энгельса ул, 50 (выведена из эксплуатации)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,21	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,21	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Средне-Московская ул, 14/21 (выведена в резерв)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,22	0,228	0,000
природный газ	тыс. т.у.т.	0,22	0,228	0,000
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,19	0,194	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,19	0,194	0,000
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Кольцовская ул, 6				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,37	0,343	0,328
природный газ	тыс. т.у.т.	0,37	0,343	0,328
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,32	0,293	0,278
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,32	0,293	0,278
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Комиссаржевской ул, 10а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,087	0,090
природный газ	тыс. т.у.т.	0,09	0,087	0,090
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,074	0,076
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	0,08	0,074	0,076
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Никитинская ул, 5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,08	0,091	0,083
природный газ	тыс. т.у.т.	0,08	0,091	0,083
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,07	0,077	0,070
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,07	0,077	0,070
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Володарского ул, 37а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,218	0,240	0,212
природный газ	тыс. т.у.т.	0,218	0,240	0,212
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,19	0,205	0,180
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,19	0,205	0,180
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. К.Маркса, 35к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,58	0,625	0,626
природный газ	тыс. т.у.т.	0,58	0,625	0,626
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,49	0,533	0,530
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,49	0,533	0,530
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Карла Маркса ул, 38				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,17	0,177	0,177
природный газ	тыс. т.у.т.	0,17	0,177	0,177
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,14	0,151	0,150
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,14	0,151	0,150
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Пушкинская ул, 4к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,26	1,145	1,179
природный газ	тыс. т.у.т.	1,26	1,145	1,179
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,07	0,977	0,998
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,07	0,977	0,998
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Карла Маркса ул, 61 (выведена из эксплуатации)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,08	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,08	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,07	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,07	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Березовая Роща ул, 34к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,49	1,624	1,450
природный газ	тыс. т.у.т.	1,49	1,624	1,450
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,27	1,386	1,228
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,27	1,386	1,228
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Березовая Роща ул, 56к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,18	1,388	1,539

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	1,18	1,388	1,539
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,00	1,184	1,304
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,00	1,184	1,304
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Березовая Роща ул, 12к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,41	2,626	2,688
природный газ	тыс. т.у.т.	2,41	2,626	2,688
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,05	2,240	2,274
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,05	2,240	2,274
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Березовая Роща ул, 54к (выведена из эксплуатации с 30.03.2022 г.)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,31	0,313	0,000
природный газ	тыс. т.у.т.	0,31	0,313	0,000
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,26	0,267	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,26	0,267	0,000
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Цюрупы ул, 5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,68	0,690	0,738
природный газ	тыс. т.у.т.	0,68	0,690	0,738
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,58	0,588	0,625
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,58	0,588	0,625
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Каляева ул, 19к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,29	0,274	0,265
природный газ	тыс. т.у.т.	0,29	0,274	0,265
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,25	0,234	0,224
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,25	0,234	0,224
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Коммунаров ул, 41б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,15	0,147	0,141
природный газ	тыс. т.у.т.	0,15	0,147	0,141
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,12	0,126	0,120
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,12	0,126	0,120
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Рабочий городок, 38к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,35	0,388	0,401
природный газ	тыс. т.у.т.	0,35	0,388	0,401
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,30	0,331	0,339
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,30	0,331	0,339
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Дарвина ул, 14б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,116	0,100
природный газ	тыс. т.у.т.	0,09	0,116	0,100
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,099	0,085
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	0,08	0,099	0,085
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Тимирязева ул, 8к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,44	2,579	2,233
природный газ	тыс. т.у.т.	2,44	2,579	2,233
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,08	2,200	1,890
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,08	2,200	1,890
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Ломоносова ул, 114				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,62	0,552	0,687
природный газ	тыс. т.у.т.	0,62	0,552	0,687
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,53	0,471	0,582
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,53	0,471	0,582
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Фридриха Энгельса ул, 7н				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,45	0,565	0,515
природный газ	тыс. т.у.т.	0,45	0,565	0,515
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,38	0,482	0,437
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,38	0,482	0,437
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Советский пер, 4а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,230	0,215	0,127
природный газ	тыс. т.у.т.	0,230	0,215	0,127
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,196	0,184	0,107
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,196	0,184	0,107
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная проспект Революции, 10/12				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,55	0,566	0,506
природный газ	тыс. т.у.т.	0,55	0,566	0,506
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,46	0,483	0,428
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,46	0,483	0,428
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Ленина ул, 12к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,24	0,298	0,311
природный газ	тыс. т.у.т.	0,24	0,298	0,311
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,21	0,254	0,263
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,21	0,254	0,263
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Ленина ул, 86к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,32	1,329	1,403
природный газ	тыс. т.у.т.	1,32	1,329	1,403
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,13	1,134	1,188
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,13	1,134	1,188
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Кольцовская ул, 17 (выведена из эксплуатации 14.12.2020г)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,21	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,21	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Кольцовская ул, 30 (выведена из эксплуатации 14.12.2020г)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,24	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,24	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,20	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,20	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Кольцовская ул, 36 (выведена из эксплуатации 14.12.2020г)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,48	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,48	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,41	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,41	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Плехановская ул, 66к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,54	0,652	0,546
природный газ	тыс. т.у.т.	0,54	0,652	0,546
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,46	0,556	0,462
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,46	0,556	0,462
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Чайковского ул, 8				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,45	0,467	0,433
природный газ	тыс. т.у.т.	0,45	0,467	0,433
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,39	0,398	0,367
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,39	0,398	0,367
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Феоктистова ул, 4				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,94	0,975	0,981
природный газ	тыс. т.у.т.	0,94	0,975	0,981
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,80	0,832	0,831
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,80	0,832	0,831
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная проспект Революции, 21				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,23	0,229	0,198
природный газ	тыс. т.у.т.	0,23	0,229	0,198
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,20	0,195	0,168
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,20	0,195	0,168
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Индустриальный пер, 1а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,30	0,295	0,281
природный газ	тыс. т.у.т.	0,30	0,295	0,281
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,26	0,252	0,238

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,26	0,252	0,238
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Цюрупы ул, 36				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,31	0,675	0,305
природный газ	тыс. т.у.т.	0,31	0,675	0,305
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,26	0,576	0,259
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,26	0,576	0,259
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Арсенальная ул, 5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,18	0,188	0,205
природный газ	тыс. т.у.т.	0,18	0,188	0,205
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,15	0,161	0,174
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,15	0,161	0,174
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Летчика Замкина ул, 40к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,63	0,726	0,670
природный газ	тыс. т.у.т.	0,63	0,726	0,670
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,54	0,620	0,568
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,54	0,620	0,568
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Помяловского, 27к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,08	0,094	0,083
природный газ	тыс. т.у.т.	0,08	0,094	0,083
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,07	0,081	0,070
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,07	0,081	0,070
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Манежная Б. ул, 13				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,30	0,335	0,345
природный газ	тыс. т.у.т.	0,30	0,335	0,345
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,26	0,286	0,292
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,26	0,286	0,292
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Революции 1905 года, 8 (выведена из эксплуатации с 14.12.2020г)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,17	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,17	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,15	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,15	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Сакко и Ванцетти ул, 104к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,07	0,072	0,072
природный газ	тыс. т.у.т.	0,07	0,072	0,072
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,06	0,061	0,061
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,06	0,061	0,061
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Карла Маркса ул, 112к				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,64	0,653	0,693
природный газ	тыс. т.у.т.	0,64	0,653	0,693
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,55	0,557	0,586
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,55	0,557	0,586
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Мало-Терновая ул, 9к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,07	0,090	0,086
природный газ	тыс. т.у.т.	0,07	0,090	0,086
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,06	0,077	0,073
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,06	0,077	0,073
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Рылеева ул, 22к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,27	0,376	0,317
природный газ	тыс. т.у.т.	0,27	0,376	0,317
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,23	0,320	0,268
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,23	0,320	0,268
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Ольминского ул, 28				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,04	0,049	0,047
природный газ	тыс. т.у.т.	0,04	0,049	0,047
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,03	0,042	0,040
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,03	0,042	0,040
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Олимпийский бульвар, 4/5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,10	0,108	0,080
природный газ	тыс. т.у.т.	0,10	0,108	0,080
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,092	0,068
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,08	0,092	0,068
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Ломоносова ул, 116				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,524	4,946	4,776
природный газ	тыс. т.у.т.	4,524	4,946	4,776
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,849	4,220	4,039
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,849	4,220	4,039
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Обороны революции ул, 27а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,06	0,059	0,070
природный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,06	0,06	0,070
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	0,000	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,06	0,06	0,08
природный газ	млн. м3	0,00	0,000	0,000
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,06	0,06	0,08
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Шишкова ул, 146/8м				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,07	0,082	0,080
природный газ	тыс. т.у.т.	0,07	0,082	0,080
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,06	0,070	0,080
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	0,06	0,070	0,080
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Шишкова ул, 146/8к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,21	0,265	0,263
природный газ	тыс. т.у.т.	0,21	0,265	0,263
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,18	0,226	0,222
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,18	0,226	0,222
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Никитинская ул, 36к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,66	3,711	3,436
природный газ	тыс. т.у.т.	3,66	3,711	3,436
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,11	3,166	2,910
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,11	3,166	2,910
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Острогжская ул, 67н				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,20	1,291	1,245
природный газ	тыс. т.у.т.	1,20	1,291	1,245
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,02	1,102	1,054
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,02	1,102	1,054
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Бахметьева ул, 7к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,08	0,089	0,076
природный газ	тыс. т.у.т.	0,08	0,089	0,076
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,07	0,076	0,065
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,07	0,076	0,065
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная 40 лет Октября ул, 33к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,15	0,155	0,137
природный газ	тыс. т.у.т.	0,15	0,155	0,137
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,12	0,132	0,116
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,12	0,132	0,116
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Днепровский пер, 1к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,38	0,401	0,420
природный газ	тыс. т.у.т.	0,38	0,401	0,420
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,33	0,342	0,356
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,33	0,342	0,356
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Ульяновская ул, 31к (выведена из эксплуатации в 2020г)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,03	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,03	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,02	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,02	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Веры Фигнер пер, 77				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,05	0,062	0,062

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	0,05	0,062	0,062
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,05	0,053	0,052
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,05	0,053	0,052
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Кривошеина ул, 1к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,73	2,899	2,655
природный газ	тыс. т.у.т.	2,73	2,899	2,655
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,32	2,473	2,246
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,32	2,473	2,246
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Моисеева ул, 75				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,33	0,373	0,360
природный газ	тыс. т.у.т.	0,33	0,373	0,360
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,28	0,318	0,360
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,28	0,318	0,360
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Матросова ул, 64к (выведена из эксплуатации)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,21	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,21	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Острогожская ул, 57к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,45	0,472	0,506
природный газ	тыс. т.у.т.	0,45	0,472	0,506
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,39	0,403	0,428
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,39	0,403	0,428
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Краснознаменная ул, 77				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,11	0,111	0,095
природный газ	тыс. т.у.т.	0,11	0,111	0,095
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,09	0,094	0,081
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,09	0,094	0,081
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Острогожский пер, 1к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,104	0,105
природный газ	тыс. т.у.т.	0,09	0,104	0,105
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,089	0,089
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,08	0,089	0,089
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК 9 Января ул, 48к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,16	0,189	0,181
природный газ	тыс. т.у.т.	0,16	0,189	0,181
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,14	0,161	0,154
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	0,14	0,161	0,154
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Кольцовская, 66				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,36	0,398	0,363
природный газ	тыс. т.у.т.	0,36	0,398	0,363
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,31	0,339	0,307
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,31	0,339	0,307
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Чапаева ул, 115к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,10	0,123	0,109
природный газ	тыс. т.у.т.	0,10	0,123	0,109
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,105	0,093
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,08	0,105	0,093
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Лескова ул, 43к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,06	0,078	0,068
природный газ	тыс. т.у.т.	0,06	0,078	0,068
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,05	0,067	0,058
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,05	0,067	0,058
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Туркменский пер, 14г				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,06	0,065	0,060
природный газ	тыс. т.у.т.	0,06	0,065	0,060
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,05	0,056	0,051
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,05	0,056	0,051
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Краснознаменная ул, 74				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,12	0,132	0,138
природный газ	тыс. т.у.т.	0,12	0,132	0,138
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,10	0,113	0,117
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,10	0,113	0,117
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Матросова ул, 2а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,10	0,124	0,123
природный газ	тыс. т.у.т.	0,10	0,124	0,123
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,106	0,104
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,08	0,106	0,104
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Острогжская ул, 77к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,245	0,197	0,194
природный газ	тыс. т.у.т.	0,245	0,197	0,194
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,208	0,168	0,165
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,208	0,168	0,165
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Плехановская, 59				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,15	0,157	0,139
природный газ	тыс. т.у.т.	0,15	0,157	0,139

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,12	0,134	0,118
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,12	0,134	0,118
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Ботанический пер, 45к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	13,02	13,593	13,479
природный газ	тыс. т.у.т.	13,02	13,593	13,479
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	11,08	11,598	11,406
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	11,08	11,598	11,406
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Здоровья пер, 25к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,22	3,842	3,361
природный газ	тыс. т.у.т.	3,22	3,842	3,361
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,74	3,278	2,844
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,74	3,278	2,844
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная 45 Стрелковой Дивизии ул, 10к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,03	1,110	1,103
природный газ	тыс. т.у.т.	1,03	1,110	1,103
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,88	0,947	0,934
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,88	0,947	0,934
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная Бурденко ул, 1к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,70	1,928	2,247
природный газ	тыс. т.у.т.	1,70	1,928	2,247
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,446	1,645	1,901
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,446	1,645	1,901
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Лидии Рябцевой ул, 53к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,41	1,514	0,620
природный газ	тыс. т.у.т.	1,41	1,514	0,620
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,20	1,292	0,528
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,20	1,292	0,528
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Елецкая ул, 8к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,10	1,228	0,780
природный газ	тыс. т.у.т.	1,10	1,228	0,780
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,94	1,048	0,664
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,94	1,048	0,664
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Варейкиса ул, 23к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,33	2,366	2,495
природный газ	тыс. т.у.т.	2,33	2,366	2,495
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,98	2,019	2,111
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,98	2,019	2,111
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Московский пр-кт, 179к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,29	2,329	2,160
природный газ	тыс. т.у.т.	2,29	2,329	2,160
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,95	1,988	1,831
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,95	1,988	1,831
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Московский пр-кт, 151к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,69	4,157	3,724
природный газ	тыс. т.у.т.	3,69	4,157	3,724
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,14	3,547	3,147
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,14	3,547	3,147
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Московский пр-кт, 129к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,80	0,839	0,748
природный газ	тыс. т.у.т.	0,80	0,839	0,748
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,68	0,716	0,633
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,68	0,716	0,633
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Владимира Невского ул, 25к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	25,19	27,524	27,617
природный газ	тыс. т.у.т.	25,19	27,524	27,617
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	21,44	23,484	23,373

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	21,44	23,484	23,373
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная 9 Января ул, 122к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,02	1,205	1,155
природный газ	тыс. т.у.т.	1,02	1,205	1,155
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,87	1,028	0,979
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,87	1,028	0,979
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная 9 Января ул, 180к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,58	0,606	0,587
природный газ	тыс. т.у.т.	0,58	0,606	0,587
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,49	0,517	0,497
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,49	0,517	0,497
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Торпедо ул, 21к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,47	1,664	1,573
природный газ	тыс. т.у.т.	1,47	1,664	1,573
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,25	1,420	1,332
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,25	1,420	1,332
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Брянская ул, 17				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,16	0,164	0,179
природный газ	тыс. т.у.т.	0,16	0,164	0,179
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,14	0,140	0,152
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,14	0,140	0,152
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Гайдара ул, 19а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,01	1,136	1,049
природный газ	тыс. т.у.т.	1,01	1,136	1,049
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,86	0,969	0,889
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,86	0,969	0,889
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Газовая ул, 22к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,06	1,121	1,157
природный газ	тыс. т.у.т.	1,06	1,121	1,157
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,90	0,957	0,979
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,90	0,957	0,979
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Московский пр-кт, 19а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,13	0,129	0,135
природный газ	тыс. т.у.т.	0,13	0,129	0,135
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,11	0,110	0,114
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,11	0,110	0,114
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Еремеева ул, 37				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,87	0,930	0,919

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	0,87	0,930	0,919
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,74	0,794	0,779
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,74	0,794	0,779
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Урицкого ул, 68к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,38	0,476	0,449
природный газ	тыс. т.у.т.	0,38	0,476	0,449
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,32	0,406	0,381
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,32	0,406	0,381
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Тепличная ул, 5к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,90	1,841	1,779
природный газ	тыс. т.у.т.	1,90	1,841	1,779
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,62	1,571	1,505
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,62	1,571	1,505
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Патриотов пр-кт, 7				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,27	0,301	0,274
природный газ	тыс. т.у.т.	0,27	0,301	0,274
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,23	0,257	0,232
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,23	0,257	0,232
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Романтиков ул, 2к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,65	0,765	0,736
природный газ	тыс. т.у.т.	0,65	0,765	0,736
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,56	0,653	0,624
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,56	0,653	0,624
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Защитников Родины ул, 8к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,90	0,976	0,890
природный газ	тыс. т.у.т.	0,90	0,976	0,890
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,77	0,833	0,754
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,77	0,833	0,754
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Семилукская ул, 48к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,16	0,120	0,118
природный газ	тыс. т.у.т.	0,16	0,120	0,118
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,14	0,102	0,100
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,14	0,102	0,100
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Любы Шевцовой ул, 16				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	44,33	45,268	42,997
природный газ	тыс. т.у.т.	44,33	45,268	42,997
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	37,72	38,625	36,354
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	37,72	38,625	36,354

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Тепличная ул, 10ц				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,77	1,807	1,740
природный газ	тыс. т.у.т.	1,77	1,807	1,740
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,51	1,542	1,472
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,51	1,542	1,472
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Тепличная ул, 2и				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,09	1,207	1,139
природный газ	тыс. т.у.т.	1,09	1,207	1,139
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,93	1,030	0,963
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,93	1,030	0,963
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Курчатова ул, 24б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	14,6403	14,83214	14,67762
природный газ	тыс. т.у.т.	14,6403	14,83214	14,67762
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	12,456	12,655	12,414
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	12,456	12,655	12,414
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Дорожная ул, 44к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,25	0,243	0,230
природный газ	тыс. т.у.т.	0,25	0,243	0,230
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,22	0,207	0,194
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,22	0,207	0,194
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Ленинский пр-кт, 162к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	55,00	58,361	55,996
природный газ	тыс. т.у.т.	55,00	58,361	55,996
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	46,80	49,796	47,378
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	46,80	49,796	47,378
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Паровозная ул, 62к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,20	0,228	0,200
природный газ	тыс. т.у.т.	0,20	0,228	0,200
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,17	0,195	0,169
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,17	0,195	0,169
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Куйбышева ул, 23к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,21	0,227	0,223
природный газ	тыс. т.у.т.	0,21	0,227	0,223
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,18	0,193	0,223
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,18	0,193	0,223
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Розы Люксембург ул, 109к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,79	0,872	0,862
природный газ	тыс. т.у.т.	0,79	0,872	0,862
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,68	0,744	0,730
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,68	0,744	0,730
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Сосновая ул, 23к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,14	1,268	1,252
природный газ	тыс. т.у.т.	1,14	1,268	1,252
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,97	1,082	1,059
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,97	1,082	1,059
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Хабаровская ул, 1к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,18	0,195	0,201
природный газ	тыс. т.у.т.	0,18	0,195	0,201
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,15	0,167	0,170
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	
природный газ	млн. м3	0,15	0,167	0,170
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Грузинская ул, 39к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,22	0,244	0,223
природный газ	тыс. т.у.т.	0,22	0,244	0,223
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,19	0,208	0,189
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,19	0,208	0,189
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Конституции ул, 135к				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,34	0,382	0,384
природный газ	тыс. т.у.т.	0,34	0,382	0,384
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,29	0,326	0,324
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,29	0,326	0,324
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Сосновая ул, 2к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,096	0,086
природный газ	тыс. т.у.т.	0,09	0,096	0,086
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,07	0,082	0,073
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,07	0,082	0,073
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Дубовая, 6				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,02	0,030	0,026
природный газ	тыс. т.у.т.	0,02	0,030	0,026
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,02	0,026	0,022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,02	0,026	0,022
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Богдана Хмельницкого ул, 79				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,35	16,525	15,465
природный газ	тыс. т.у.т.	15,35	16,525	15,465
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	13,06	14,100	13,085
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	13,06	14,100	13,085
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Серафимовича ул, 32				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,01	1,057	0,970
природный газ	тыс. т.у.т.	1,01	1,057	0,970
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,86	0,902	0,821
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,86	0,902	0,821
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Педагогический пер, 14а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,40	0,648	0,463
природный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,648	0,463
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,40	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	0,553	0,499
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,44	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,00	0,553	0,499
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,44	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Кузнецова ул, 5к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,41	0,528	0,472
природный газ	тыс. т.у.т.	0,41	0,528	0,472
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,35	0,451	0,399
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,35	0,451	0,399
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Федора Тютчева ул, 6к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,14	0,142	0,147
природный газ	тыс. т.у.т.	0,14	0,142	0,147
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,12	0,121	0,124
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	0,12	0,121	0,124
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Генерала Лохматикова ул, 27к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,67	0,708	0,647
природный газ	тыс. т.у.т.	0,67	0,708	0,647
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,57	0,604	0,548
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,57	0,604	0,548
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Тиханкина ул, 103а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,116	0,175
природный газ	тыс. т.у.т.	0,09	0,116	0,175
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,099	0,148
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,08	0,099	0,148
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Глинки ул, 9к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	5,28	5,215	4,628
природный газ	тыс. т.у.т.	5,28	5,215	4,628
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,49	4,450	3,913
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	4,49	4,450	3,913
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Туполева ул, 31к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	13,98	14,808	14,786
природный газ	тыс. т.у.т.	13,98	14,808	14,786
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	11,90	12,635	12,504
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	11,90	12,635	12,504
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Ростовская ул, 100к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,72	0,742	0,697
природный газ	тыс. т.у.т.	0,72	0,742	0,697
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,62	0,633	0,590
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,62	0,633	0,590
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АБМК Большая Советская ул, 35к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,05	0,057	0,057
природный газ	тыс. т.у.т.	0,05	0,057	0,057
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,04	0,049	0,049
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,04	0,049	0,049
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Полякова ул, 13а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,86	0,939	0,923
природный газ	тыс. т.у.т.	0,86	0,939	0,923
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,73	0,801	0,781
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,73	0,801	0,781
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Волгоградская, 39л				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,167	6,895	6,260
природный газ	тыс. т.у.т.	7,167	6,895	6,260

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	6,098	5,884	5,298
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	6,098	5,884	5,298
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 80				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,265	0,249	0,271
природный газ	тыс. т.у.т.	0,265	0,249	0,271
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,226	0,212	0,230
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,226	0,212	0,230
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, Дачный проспект, 162				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,779	0,887	0,996
природный газ	тыс. т.у.т.	0,779	0,887	0,996
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,663	0,757	0,842
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,663	0,757	0,842
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
МКП "Воронежтеплосеть"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	61,852	68,070	67,805
природный газ	тыс. т.у.т.	61,787	68,051	67,724
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,051	0,018	0,06958
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,00000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,013	0,015	0,01087
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	52,582	58,024	57,402
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,164	0,062	0,087
природный газ	млн. м3	52,582	58,024	57,402
сжиженный газ	тыс. тонн	0,000	0,000	0,00000
уголь	тыс. тонн	0,054	0,054	0,076
мазут	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,109	0,126	0,011

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная Еремеева ул, 25				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,42	0,223	0,218
природный газ	тыс. т.у.т.	0,42	0,223	0,218
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,35	0,190	0,186
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,35	0,190	0,186
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул Сакко и Ванцетти, 56				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,02	0,019	0,016
природный газ	тыс. т.у.т.	0,02	0,019	0,016
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,02	0,016	0,014
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,02	0,016	0,014
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Нарвская ул, 8а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,051	0,049	0,0696
природный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,051	0,049	0,0696
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,054	0,054	0,076
природный газ	млн. м3	0,00	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,054	0,054	0,076
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная 40 лет Октября ул, 1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	28,345	32,164	31,424
природный газ	тыс. т.у.т.	28,345	32,164	31,424
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	24,120	27,446	26,598
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	24,120	27,446	26,598
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. 9 Января, 83				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,0134	0,015	0,013
природный газ	тыс. т.у.т.	0,0000	0,000	0,000
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,013	0,015	0,011
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,109	0,126	0,013
природный газ	млн. м3	0,00	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,109	0,126	0,011
Котельная, ул. Свободы, 75				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,590	2,716	2,517
природный газ	тыс. т.у.т.	2,590	2,716	2,517
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,204	2,318	2,132
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,204	2,318	2,132
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Проспект Революции, 27				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,01	0,012	0,010
природный газ	тыс. т.у.т.	0,01	0,012	0,010
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,01	0,011	0,008
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,01	0,011	0,008
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Никитинская ул, 27				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,26	0,260	0,273
природный газ	тыс. т.у.т.	0,26	0,260	0,273
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,218	0,222	0,233

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,218	0,222	0,233
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Плехановская ул, 18				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,11	0,137	0,109
природный газ	тыс. т.у.т.	0,11	0,137	0,109
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,10	0,117	0,093
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,10	0,117	0,093
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Кольцовская ул, 44				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,33	0,332	0,333
природный газ	тыс. т.у.т.	0,33	0,332	0,333
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,28	0,283	0,284
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,28	0,283	0,284
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Бахметьева ул, 10				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,17	0,310	0,298
природный газ	тыс. т.у.т.	0,17	0,310	0,298
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,14	0,264	0,255
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,14	0,264	0,255
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная 9 Января, 49				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,29	0,286	0,255
природный газ	тыс. т.у.т.	0,29	0,286	0,255
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,25	0,244	0,217
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,25	0,244	0,217
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Краснознаменная, 151а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,641	16,179	15,088
природный газ	тыс. т.у.т.	15,641	16,179	15,088
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	13,309	13,807	12,875
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	13,309	13,807	12,875
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Матросова, 145				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,68	0,691	0,683
природный газ	тыс. т.у.т.	0,68	0,691	0,683
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,577	0,589	0,583
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,577	0,589	0,583
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Кольцовская, 4				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,27	0,266	0,247
природный газ	тыс. т.у.т.	0,27	0,266	0,247
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,234	0,227	0,211
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,234	0,227	0,211
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Кольцовская, 5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,40	0,398	0,412

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	0,40	0,398	0,412
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,344	0,339	0,352
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,344	0,339	0,352
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Володарского, 40				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,261	0,230	0,283
природный газ	тыс. т.у.т.	0,261	0,230	0,283
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,222	0,196	0,242
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,222	0,196	0,242
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Чайковского, 1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,188	0,196	0,189
природный газ	тыс. т.у.т.	0,188	0,196	0,189
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,160	0,167	0,161
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,160	0,167	0,161
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 73				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,035	0,032	0,027
природный газ	тыс. т.у.т.	0,035	0,032	0,027
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,030	0,027	0,023
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,030	0,027	0,023
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Ф. Энгельса, 4б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,380	0,477	0,414
природный газ	тыс. т.у.т.	0,380	0,477	0,414
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,323	0,407	0,354
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,323	0,407	0,354
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Коммунаров, 41				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,173	0,139	0,176
природный газ	тыс. т.у.т.	0,173	0,139	0,176
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,147	0,118	0,150
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,147	0,118	0,150
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Мира, 3				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,496	0,484	0,516
природный газ	тыс. т.у.т.	0,496	0,484	0,516
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,422	0,413	0,440
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,422	0,413	0,440
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, пр. Революции, 5а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,133	0,152	0,137
природный газ	тыс. т.у.т.	0,133	0,152	0,137
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,113	0,130	0,117
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,113	0,130	0,117

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Машиностроителей, 31				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,822	0,991	0,890
природный газ	тыс. т.у.т.	0,822	0,991	0,890
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,700	0,846	0,760
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,700	0,846	0,760
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Машиностроителей, 72				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,939	1,065	0,945
природный газ	тыс. т.у.т.	0,939	1,065	0,945
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,803	0,909	0,807
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,803	0,909	0,807
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Брянская, 71				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,447	0,487	0,433
природный газ	тыс. т.у.т.	0,447	0,487	0,433
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,380	0,416	0,369
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,380	0,416	0,369
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, Московский пр., 15				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,421	0,425	0,426
природный газ	тыс. т.у.т.	0,421	0,425	0,426
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,358	0,363	0,364
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,358	0,363	0,364
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Солнечная, 22а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,585	0,744	0,722
природный газ	тыс. т.у.т.	0,585	0,744	0,722
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,498	0,635	0,616
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,498	0,635	0,616
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Вольная, 50				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,458	2,493	2,440
природный газ	тыс. т.у.т.	2,458	2,493	2,440
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,092	2,128	2,082
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,092	2,128	2,082
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, пр. Труда, 107				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,461	0,466	0,477
природный газ	тыс. т.у.т.	0,461	0,466	0,477
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,392	0,398	0,407
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,392	0,398	0,407
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Холмистая, 26а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,468	0,483	0,483
природный газ	тыс. т.у.т.	0,468	0,483	0,483
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,398	0,412	0,412
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,398	0,412	0,412
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. 9 Января, 91к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,377	0,424	0,433
природный газ	тыс. т.у.т.	0,377	0,424	0,433
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,321	0,362	0,370
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,321	0,362	0,370
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. 9 Января, 149а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,157	2,569	2,269
природный газ	тыс. т.у.т.	2,157	2,569	2,269
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,836	2,193	1,936
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,836	2,193	1,936
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Лесная, 65				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,04	0,070	0,061
природный газ	тыс. т.у.т.	0,04	0,070	0,061
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,04	0,060	0,052
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,04	0,060	0,052
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, Бульвар Олимпийский, 8				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,073	0,084	0,082
природный газ	тыс. т.у.т.	0,068	0,084	0,082
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,058	0,072	0,070
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,058	0,072	0,070
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Тепличная, 206				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,254	0,295	0,233
природный газ	тыс. т.у.т.	0,254	0,295	0,233
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,216	0,252	0,199
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,216	0,252	0,199
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Германа Титова, 176				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,052	0,061	0,056
природный газ	тыс. т.у.т.	0,052	0,061	0,056
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,044	0,052	0,047
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,044	0,052	0,047
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Дмитрия Горина, 61				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,271	0,251	0,233
природный газ	тыс. т.у.т.	0,271	0,251	0,233
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,231	0,214	0,199
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,231	0,214	0,199
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Артамонова, 38к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,24	0,246	0,240
природный газ	тыс. т.у.т.	0,24	0,246	0,240
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,205	0,210	0,204
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,205	0,210	0,204
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, Фёдора Тютчева, 6/2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,281	0,215	0,223
природный газ	тыс. т.у.т.	0,281	0,215	0,223
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,239	0,183	0,191
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,239	0,183	0,191
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Антокольского, 14				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,121	0,299	0,293
природный газ	тыс. т.у.т.	0,121	0,299	0,293
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,103	0,255	0,248
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,103	0,255	0,248
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Дружинников, 26				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,038	0,104	0,108
природный газ	тыс. т.у.т.	0,038	0,104	0,108
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,0	0,0
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,0	0,0
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,0	0,0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,0	0,0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,033	0,088	0,092
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	0,033	0,088	0,092
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Революции 1905 года, 8к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,03	0,346	0,342
природный газ	тыс. т.у.т.	0,03	0,346	0,342
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,028	0,295	0,292
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,028	0,295	0,292
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Котельная ул. Кольцовская, 36к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,049	0,696	0,697
природный газ	тыс. т.у.т.	0,049	0,696	0,697
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,042	0,594	0,589
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,042	0,594	0,589
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Котельная ул. Ульяновская, 31				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,033	0,093	0,083
природный газ	тыс. т.у.т.	0,033	0,093	0,083
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,028	0,079	0,071
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,028	0,079	0,071
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Котельная ул. Попова, 2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,037	0,082	0,086
природный газ	тыс. т.у.т.	0,037	0,082	0,086
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,032	0,070	0,073
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,032	0,070	0,073
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Котельная ул. Землячки, 29/3				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,205	0,227
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,205	0,227
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,175	0,194
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0	0,175	0,194
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Котельная ул. Ключникова, 20к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,072	0,136
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,072	0,136
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,062	0,116
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0	0,062	0,116
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Котельная ул. Нариманова,2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,082	0,184
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,082	0,184
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,070	0,157
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0	0,070	0,157
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Котельные переданные на баланс другому предприятию				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0	

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0	
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0	
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	
природный газ	млн. м3	0	0	
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	
уголь	тыс. тонн	0	0	
мазут	тыс. тонн	0	0	
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	
Котельная Космонавтов, 27 (в 2022 г. проведена приемка котельной в оперативное управление)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	-	0,205
природный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,205
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	-	0,172
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	-	0,000
природный газ	млн. м3	-	-	0,172
сжиженный газ	тыс. тонн	-	-	0,000
уголь	тыс. тонн	-	-	0,000
мазут	тыс. тонн	-	-	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	-	0,000
ООО "Газпром Теплоэнерго Воронеж"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,688	17,200	13,386
природный газ	тыс. т.у.т.	15,688	17,200	13,386
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	13,368	14,676	11,325
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	13,368	14,676	11,325
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Котельная, пр. Революции, 9а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,531	0,586	
природный газ	тыс. т.у.т.	0,531	0,586	
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,452	0,500	
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	
природный газ	млн. м3	0,452	0,500	
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0	0	
мазут	тыс. тонн	0	0	
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	
Котельная, ул. Ломоносова, 114л				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,88	5,05	4,93
природный газ	тыс. т.у.т.	4,88	5,05	4,93
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,170	4,310	4,17
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	4,170	4,310	4,175
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Котельная, ул. Иркутская, 5к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,108	3,501	3,63
природный газ	тыс. т.у.т.	3,108	3,501	3,628
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,645	2,988	3,069
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	2,645	2,988	3,069
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Котельная, ул. Машиностроителей, 82 (01.09.2022 г. передана в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть")				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,754	0,906	0,302
природный газ	тыс. т.у.т.	0,754	0,906	0,302
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,641	0,773	0,255
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,641	0,773	0,255
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Котельная, пр. Труда, 12к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,896	2,017	1,95
природный газ	тыс. т.у.т.	1,896	2,017	1,951
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,613	1,721	1,65
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	1,613	1,721	1,652
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Котельная, ул. Ипподромная, 18к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,787	1,876	1,78
природный газ	тыс. т.у.т.	1,787	1,876	1,782
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,520	1,601	1,507
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	1,520	1,601	1,507
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Котельная, пер. Здоровья, 88а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,089	0,094	0,086
природный газ	тыс. т.у.т.	0,089	0,094	0,086
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,076	0,081	0,072
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,076	0,081	0,072
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Котельная, ул. Республиканская, 74к (01.09.2022 г. передана в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,80	0,95	0,35
природный газ	тыс. т.у.т.	0,80	0,95	0,35
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,678	0,812	0,294
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,678	0,812	0,294
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Котельная, ул. Независимости, 55г				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,90	1,05	1,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,90	1,05	1,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,76	0,89	0,85
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,76	0,89	0,85
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. 9 Января, 131 (01.09.2022 г. передана в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть")				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,95	1,17	0,45
природный газ	тыс. т.у.т.	0,95	1,17	0,45
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,808	0,998	0,378
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,808	0,998	0,378
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
ООО "Теплосбыт"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,918	17,671	17,030
природный газ	тыс. т.у.т.	15,918	17,671	17,030
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	13,545	15,077	14,407
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	13,545	15,077	14,407
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. 25 Января, 34б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,708	0,816	0,785
природный газ	тыс. т.у.т.	0,708	0,816	0,785
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,603	0,696	0,664
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,603	0,696	0,664

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Крышная котельная ул. Алексеевского, 27				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,125	0,137	0,134
природный газ	тыс. т.у.т.	0,125	0,137	0,134
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,107	0,117	0,114
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,107	0,117	0,114
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Тепличная, 6к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,916	0,976	0,886
природный газ	тыс. т.у.т.	0,916	0,976	0,886
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,779	0,833	0,749
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,779	0,833	0,749
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Пристроенная котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,228	0,226	0,219
природный газ	тыс. т.у.т.	0,228	0,226	0,219
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,194	0,193	0,185
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,194	0,193	0,185
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Пристроенная котельная ул. Рабочий проспект, 40				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,217	0,232	0,223
природный газ	тыс. т.у.т.	0,217	0,232	0,223
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,184	0,198	0,189
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,184	0,198	0,189
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Пристроенная котельная ул. Лесная поляна-3, д. 4				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,171	0,181	0,17
природный газ	тыс. т.у.т.	0,171	0,181	0,169
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,145	0,154	0,143
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,145	0,154	0,143
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Космонавтов, 2е				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,083	0,085	0,078
природный газ	тыс. т.у.т.	0,083	0,085	0,078
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,071	0,072	0,066
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,071	0,072	0,066
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Тепличная, 8а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,562	0,608	0,569
природный газ	тыс. т.у.т.	0,562	0,608	0,569
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,478	0,519	0,481
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,478	0,519	0,481
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Пристроенная котельная ул. Березовая роща,				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
24/1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,797	0,863	0,820
природный газ	тыс. т.у.т.	0,797	0,863	0,820
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,678	0,736	0,694
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,678	0,736	0,694
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Тепличная 6б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,803	0,904	0,830
природный газ	тыс. т.у.т.	0,803	0,904	0,830
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,683	0,772	0,703
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,683	0,772	0,703
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Тепличная, 26ш				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,215	4,811	4,818
природный газ	тыс. т.у.т.	4,215	4,811	4,818
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,587	4,105	4,076
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,587	4,105	4,076
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Пирогова, 41				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,551	0,606	0,569
природный газ	тыс. т.у.т.	0,551	0,606	0,569
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,469	0,517	0,481
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,469	0,517	0,481
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Советская, 53б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,372	0,362	0,321
природный газ	тыс. т.у.т.	0,372	0,362	0,321
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,317	0,309	0,271
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,317	0,309	0,271
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Революции 1905г., 80б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,742	0,834	0,828
природный газ	тыс. т.у.т.	0,742	0,834	0,828
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,632	0,711	0,700
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,632	0,711	0,700
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Берег реки Дон, 29в				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,526	0,545	0,540
природный газ	тыс. т.у.т.	0,526	0,545	0,540
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,448	0,465	0,457
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,448	0,465	0,457
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Московский проспект, 175				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,547	0,566	0,545
природный газ	тыс. т.у.т.	0,547	0,566	0,545
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,465	0,483	0,461

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,465	0,483	0,461
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Волгоградская, 43				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,541	0,593	0,594
природный газ	тыс. т.у.т.	0,541	0,593	0,594
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,460	0,506	0,502
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,460	0,506	0,502
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Пристроенная котельная ул. Степана Разина, 41				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,065	0,076	0,069
природный газ	тыс. т.у.т.	0,065	0,076	0,069
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,055	0,064	0,058
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,055	0,064	0,058
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Артамонова, 22в				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,343	0,386	0,368
природный газ	тыс. т.у.т.	0,343	0,386	0,368
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,292	0,329	0,311
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,292	0,329	0,311
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Шишкова, 142/5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,198	1,285	1,234
природный газ	тыс. т.у.т.	1,198	1,285	1,234
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,020	1,097	1,044
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,020	1,097	1,044
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Ломоносова, 114/36				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,546	0,597	0,574
природный газ	тыс. т.у.т.	0,546	0,597	0,574
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,464	0,510	0,486
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,464	0,510	0,486
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Кирова, 6				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,343	0,346	0,379
природный газ	тыс. т.у.т.	0,343	0,346	0,379
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,292	0,295	0,321
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,292	0,295	0,321
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Московский проспект, 90/1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,334	0,406	0,396
природный газ	тыс. т.у.т.	0,334	0,406	0,396
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,284	0,347	0,335
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,284	0,347	0,335
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная пр-т Революции, 38				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,985	1,232	1,082
природный газ	тыс. т.у.т.	0,985	1,232	1,082
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,839	1,051	0,916
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,839	1,051	0,916
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	
ООО "ТеплоЭконом"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,958	8,741	8,367
природный газ	тыс. т.у.т.	7,958	8,741	8,367
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	7,048	7,744	7,411
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	7,048	7,744	7,411
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Миронова, 39				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,873	0,981	0,909
природный газ	тыс. т.у.т.	0,873	0,981	0,909
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,773	0,869	0,805
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,773	0,869	0,805
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Зеленко, 22к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,398	0,447	0,445
природный газ	тыс. т.у.т.	0,398	0,447	0,445
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,353	0,396	0,394
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,353	0,396	0,394
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Тютчева, 95к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,424	1,389	1,596
природный газ	тыс. т.у.т.	1,424	1,389	1,596
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,261	1,231	1,414
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,261	1,231	1,414
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Витрука, 15				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,167	0,189	0,140
природный газ	тыс. т.у.т.	0,167	0,189	0,140
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,148	0,168	0,124
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,148	0,168	0,124
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Помяловского, 40				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,123	0,141	0,137
природный газ	тыс. т.у.т.	0,123	0,141	0,137
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,109	0,125	0,121
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,109	0,125	0,121
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Сельская, 2к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,621	5,209	4,776
природный газ	тыс. т.у.т.	4,621	5,209	4,776
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,093	4,614	4,230
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	4,093	4,614	4,230
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, Ленинский проспект, 221				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,215	0,228	0,237
природный газ	тыс. т.у.т.	0,215	0,228	0,237
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,191	0,202	0,210
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,191	0,202	0,210
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Рокоссовского, 45				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,136	0,157	0,128
природный газ	тыс. т.у.т.	0,136	0,157	0,128
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,120	0,139	0,113
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,120	0,139	0,113
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "К.И.Т.-Энерго"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,454	4,778	4,536
природный газ	тыс. т.у.т.	4,454	4,778	4,536
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,871	4,075	3,836
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,871	4,075	3,836
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,841	2,121	1,799
природный газ	тыс. т.у.т.	1,841	2,121	1,799
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,567	1,808	1,521
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,567	1,808	1,521
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,788	1,885	1,702
природный газ	тыс. т.у.т.	1,788	1,885	1,702
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,584	1,609	1,440
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,584	1,609	1,440
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, Московский проспект, 147к (БМК)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,534	0,420	0,713
природный газ	тыс. т.у.т.	0,534	0,420	0,713
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,473	0,358	0,603
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,473	0,358	0,603
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, пер. Здоровья, 86а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,291	0,352	0,322
природный газ	тыс. т.у.т.	0,291	0,352	0,322
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,247	0,300	0,272
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,247	0,300	0,272
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "Выбор-Инжиниринг"				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,96	11,16	12,18
природный газ	тыс. т.у.т.	7,96	11,16	12,18
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	6,80	9,52	10,27
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	6,80	9,52	10,27
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Ильюшина, 13к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,629	1,814	1,861
природный газ	тыс. т.у.т.	1,629	1,814	1,861
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,391	1,547	1,569
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,391	1,547	1,569
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, Московский проспект, 197/1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,821	4,910	4,929
природный газ	тыс. т.у.т.	3,821	4,910	4,929
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,263	4,186	4,156
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,263	4,186	4,156
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,511	4,439	4,798
природный газ	тыс. т.у.т.	2,511	4,439	4,798
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,144	3,785	4,046
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
природный газ	млн. м3	2,144	3,785	4,046
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельня, пер. Загорский, 12к (введена в эксплуатацию в 2022 г.)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	-	0,593
природный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,593
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	-	-	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	-	-	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	-	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	-	0,4999
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	-	0,00
природный газ	млн. м3	-	-	0,4999
сжиженный газ	тыс. тонн	-	-	0,00
уголь	тыс. тонн	-	-	0,00
мазут	тыс. тонн	-	-	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	-	0,00
ООО "Тепло-Сервис"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,539	8,071	7,823
природный газ	тыс. т.у.т.	7,539	8,071	7,823
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	6,415	6,769	6,616
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	6,415	6,769	6,616
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Ф. Энгельса 5А				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,522	0,602	0,540
природный газ	тыс. т.у.т.	0,522	0,602	0,540
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,445	0,514	0,457
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,445	0,514	0,457
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Березовая роща 54/1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,248	0,270	0,265
природный газ	тыс. т.у.т.	0,248	0,270	0,265
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,211	0,231	0,224

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,211	0,231	0,224
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Березовая роща 54/2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,247	0,270	0,253
природный газ	тыс. т.у.т.	0,247	0,270	0,253
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,210	0,230	0,214
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,210	0,230	0,214
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Шишкова, 144в				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,498	1,600	1,541
природный газ	тыс. т.у.т.	1,498	1,600	1,541
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,275	1,365	1,303
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,275	1,365	1,303
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Шишкова, 142				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,613	0,675	0,670
природный газ	тыс. т.у.т.	0,613	0,675	0,670
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,522	0,576	0,567
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,522	0,576	0,567
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Шишкова, 146в				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,439	1,507	1,468
природный газ	тыс. т.у.т.	1,439	1,507	1,468
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,225	1,169	1,241
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,225	1,169	1,241
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Шишкова, 144				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,614	0,661	0,651
природный газ	тыс. т.у.т.	0,614	0,661	0,651
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,522	0,564	0,550
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,522	0,564	0,550
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Шишкова, 146				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,599	0,653	0,628
природный газ	тыс. т.у.т.	0,599	0,653	0,628
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,510	0,557	0,531
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,510	0,557	0,531
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. 9 Января, 54в				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,729	0,739	0,674
природный газ	тыс. т.у.т.	0,729	0,739	0,674
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,620	0,630	0,571
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,620	0,630	0,571
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Мордасовой, 9б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,235	0,252	0,248

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	0,235	0,252	0,248
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,200	0,215	0,210
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,200	0,215	0,210
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Ломоносова, 78				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,329	0,371	0,389
природный газ	тыс. т.у.т.	0,329	0,371	0,389
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,280	0,316	0,329
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,280	0,316	0,329
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, пер. Здоровья, 90/2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,308	0,291	0,322
природный газ	тыс. т.у.т.	0,308	0,291	0,322
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,262	0,248	0,272
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,262	0,248	0,272
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Олеко Дундича, 19				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,159	0,181	0,174
природный газ	тыс. т.у.т.	0,159	0,181	0,174
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,135	0,154	0,147
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,135	0,154	0,147
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Теплопрофи»				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,991	2,360	2,360
природный газ	тыс. т.у.т.	1,991	2,360	2,360
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,702	2,006	2,006
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,702	2,006	2,006
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Революции, 31с				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,294	1,534	1,534
природный газ	тыс. т.у.т.	1,294	1,534	1,534
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,11	1,11	1,11
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,11	1,11	1,11
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Революции, 31к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,697	0,826	0,826
природный газ	тыс. т.у.т.	0,697	0,826	0,826
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,596	0,702	0,702
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,596	0,702	0,702
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «СбытСервис»				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	14,901	17,319	17,319
природный газ	тыс. т.у.т.	14,901	17,319	17,319
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	12,684	14,771	14,771
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	12,684	14,771	14,771

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. 9 Января, 170				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,200	0,221	0,221
природный газ	тыс. т.у.т.	0,200	0,221	0,221
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,170	0,189	0,189
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,170	0,189	0,189
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. 9 Января, 304а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,534	0,557	0,557
природный газ	тыс. т.у.т.	0,534	0,557	0,557
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,455	0,475	0,475
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,455	0,475	0,475
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Острогжская, 164/1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,071	1,134	1,134
природный газ	тыс. т.у.т.	1,071	1,134	1,134
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,912	0,967	0,967
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,912	0,967	0,967
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Острогжская, 164/2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,675	0,726	0,726
природный газ	тыс. т.у.т.	0,675	0,726	0,726
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,575	0,619	0,619
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,575	0,619	0,619
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Артамонова, 22е				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,345	0,362	0,362
природный газ	тыс. т.у.т.	0,345	0,362	0,362
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,294	0,309	0,309
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,294	0,309	0,309
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Артамонова, 34к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,149	5,338	5,338
природный газ	тыс. т.у.т.	4,149	5,338	5,338
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,531	4,551	4,551
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,531	4,551	4,551
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Остроужская, 170/8				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,798	2,425	2,425
природный газ	тыс. т.у.т.	1,798	2,425	2,425
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,530	2,068	2,068
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,530	2,068	2,068
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Семилукская, 16				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,774	0,788	0,788
природный газ	тыс. т.у.т.	0,774	0,788	0,788
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,658	0,672	0,672
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,658	0,672	0,672
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Московский пр-т, 120				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,87	0,948	0,948
природный газ	тыс. т.у.т.	0,87	0,948	0,948
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,74	0,809	0,809
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,74	0,809	0,809
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Московский пр-т, 122				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,831	0,866	0,866
природный газ	тыс. т.у.т.	0,831	0,866	0,866
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,707	0,739	0,739
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,707	0,739	0,739
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Московский пр-т, 124				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,853	0,882	0,882
природный газ	тыс. т.у.т.	0,853	0,882	0,882
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,726	0,752	0,752
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,726	0,752	0,752
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Московский пр-т, 126				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,716	0,749	0,749
природный газ	тыс. т.у.т.	0,716	0,749	0,749
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,610	0,639	0,639
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,610	0,639	0,639
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Московский пр-т, 128				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,711	0,798	0,798
природный газ	тыс. т.у.т.	0,711	0,798	0,798
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,605	0,681	0,681
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,605	0,681	0,681
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Коренцова, 1к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,595	0,652	0,652
природный газ	тыс. т.у.т.	0,595	0,652	0,652
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,507	0,556	0,556
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,507	0,556	0,556
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Коренцова, 9к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,578	0,621	0,621
природный газ	тыс. т.у.т.	0,578	0,621	0,621
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,492	0,530	0,530
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,492	0,530	0,530
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул.Беговая, 61				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,201	0,252	0,252
природный газ	тыс. т.у.т.	0,201	0,252	0,252
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,172	0,215	0,215
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,172	0,215	0,215
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Московский проспект,130к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,795	0,795
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,795	0,795
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,678	0,678
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0	0,678	0,678
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Котельная ул. Ключникова,6к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,397	0,397
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,397	0,397
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,339	0,339
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0	0,339	0,339
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
ГБОУ ВПО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России				
Котельная, ул. Студенческая, 10к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,327	1,420	1,420
природный газ	тыс. т.у.т.	1,327	1,420	1,420
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,129	1,212	1,212
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,129	1,212	1,212
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ОАО "РЖД" ЮВДТВ				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,572	3,572	3,572
природный газ	тыс. т.у.т.	3,572	3,572	3,572
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,106	3,106	3,106
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
природный газ	млн. м3	3,106	3,106	3,106
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, переулок Здоровья, 2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,83	1,83	1,83
природный газ	тыс. т.у.т.	1,83	1,83	1,83
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,59	1,59	1,59
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,59	1,59	1,59
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная пр-т Революции, 2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,14	0,14	0,14
природный газ	тыс. т.у.т.	0,14	0,14	0,14
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,12	0,12	0,12
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,12	0,12	0,12
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная пр-т Революции, 18				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,38	0,38	0,38
природный газ	тыс. т.у.т.	0,38	0,38	0,38
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,33	0,33	0,33
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,33	0,33	0,33
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Еремеева, 5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,66	0,66	0,66
природный газ	тыс. т.у.т.	0,66	0,66	0,66
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,58	0,58	0,58
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,58	0,58	0,58
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Кольцовская, 13				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,46	0,46	0,46
природный газ	тыс. т.у.т.	0,46	0,46	0,46
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,40	0,40	0,40
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,40	0,40	0,40
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Транспортная, 1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,10	0,10	0,10
природный газ	тыс. т.у.т.	0,10	0,10	0,10
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,09	0,09	0,09
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,09	0,09	0,09
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Теплоснаб»				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,955	1,220	1,309
природный газ	тыс. т.у.т.	0,955	1,220	1,309
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,813	1,044	1,107
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,813	1,044	1,107
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Ипподромная, 68/2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,233	0,241	0,259
природный газ	тыс. т.у.т.	0,233	0,241	0,259
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,198	0,206	0,219
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,198	0,206	0,219
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Независимости, 55/7				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,226	0,354	0,411
природный газ	тыс. т.у.т.	0,226	0,354	0,411
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,192	0,305	0,348
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,192	0,305	0,348
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Независимости, 55/8 (введена в 2020г)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,453	0,558	0,568
природный газ	тыс. т.у.т.	0,453	0,558	0,568
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,385	0,476	0,480
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,385	0,476	0,480
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Калинина, 13 (введена в 2020г)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,043	0,067	0,070
природный газ	тыс. т.у.т.	0,043	0,067	0,070
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,037	0,058	0,059
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,037	0,058	0,059
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "Жилстройсервис"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,883	0,883	0,869
природный газ	тыс. т.у.т.	0,883	0,883	0,869
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,782	0,782	0,981
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,782	0,782	0,981
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная пер. Детский, 24				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,290	0,290	0,283
природный газ	тыс. т.у.т.	0,290	0,290	0,283
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,257	0,257	0,319
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,257	0,257	0,319
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Котельная ул. Миронова, 43к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,593	0,593	0,586
природный газ	тыс. т.у.т.	0,593	0,593	0,586
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,525	0,525	0,662
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,525	0,525	0,662
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Организации осуществляющие регулирующую деятельность в границах городского округа город Воронеж в отношении не более 1-й зоны теплоснабжения				
ПАО «Ил» - «ВАСО»				
Котельная ул. Циолковского, 27				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	29,254	32,654	29,587
природный газ	тыс. т.у.т.	29,254	32,654	29,587
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	24,918	27,814	26,475
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	24,918	27,814	26,475
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
АО «Конструкторское бюро химавтоматики» (АО КБХА)				
Котельная Воронежского механического завода, ул. Ворошилова, 22				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	42,30	40,69	38,66
природный газ	тыс. т.у.т.	42,30	40,69	38,66
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	36,20	34,72	32,75
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	36,20	34,72	32,75
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "Святогор"				
Котельная ул. Урывского, 8				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	11,205	12,029	12,273
природный газ	тыс. т.у.т.	11,205	12,029	12,273
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	9,533	10,263	10,380
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	9,533	10,263	10,380
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
ООО "Тепловые коммуникации"				
Котельная, ул. Латненская, 3				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	19,414	24,645	17,44
природный газ	тыс. т.у.т.	19,414	24,645	17,44
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	17,260	21,047	14,78
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	17,260	21,047	14,78
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "Жилищник"				
Котельная, ул. Димитрова, 134				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,665	2,795	2,652
природный газ	тыс. т.у.т.	2,665	2,795	2,652
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,277	2,665	2,267
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,277	2,351	2,267
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "Энерговид"				
Котельная, ул. Планетная, 26				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	5,092	5,418	5,227
природный газ	тыс. т.у.т.	5,092	5,418	5,227
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,333	4,623	4,424
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
природный газ	млн. м3	4,333	4,333	4,424
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
ЗАО "ВКСМ"				
Котельная, ул. Тихий Дон, 57				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	10,322	10,614	10,147

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	10,322	10,614	10,147
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	8,778	9,050	8,56
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	8,778	9,050	8,560
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"				
Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	11,991	11,991	12,403
природный газ	тыс. т.у.т.	11,991	11,991	12,403
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	10,162	10,162	10,748
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	10,162	10,162	10,748
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ОАО "Электросигнал"				
Котельная, ул. Электросигнальная, 1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,85	8,04	7,39
природный газ	тыс. т.у.т.	7,85	8,04	7,39
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	6,54	6,86	6,23
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	6,54	6,86	6,23
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО ТЭЦ Гарант (до 2022г. ОАО НПО "Электроприбор-Воронеж")				
Котельная ул. 20-летия Октября, 59				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,00	2,00	2,00
природный газ	тыс. т.у.т.	2,00	2,00	2,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,73	1,73	1,73

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	1,73	1,73	1,73
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
ТСЖ ЖК "Ломоносовский"				
Котельная, ул. Ломоносова, 114к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,26	1,31	1,31
природный газ	тыс. т.у.т.	1,26	1,31	1,31
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,08	1,12	1,12
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,08	1,12	1,12
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Теплодар»				
Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,95	4,80	4,80
природный газ	тыс. т.у.т.	3,95	4,80	4,80
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,50	4,25	4,25
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,50	4,25	4,25
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "К.И.Т.-Энерго2"				
Котельная ул. Академика Конопатова, строение 11к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,709	3,546	3,915
природный газ	тыс. т.у.т.	2,709	3,546	3,915
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,306	3,026	3,312
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,306	3,026	3,312
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Петровские бани»				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная, ул. Моисеева, 96				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,43	0,59	0,56
природный газ	тыс. т.у.т.	0,43	0,59	0,56
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,37	0,37	0,48
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,37	0,37	0,48
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Тепло»				
Котельная Лесная Поляна, Жилой массив Лесная поляна - 3, 15к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,788	0,824	0,824
природный газ	тыс. т.у.т.	0,788	0,824	0,824
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,667	0,704	0,704
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,667	0,704	0,704
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Воронежская керамика»				
Котельная ООО "Воронежская керамика", ул. Конструкторов, 31				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,003	2,170	1,9304
природный газ	тыс. т.у.т.	2,003	2,170	1,930
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,712	1,855	1,636
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,712	1,855	1,636
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "Теплокомснаб"				
Котельная, ул. Димитрова, 157				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,805	0,847	0,794
природный газ	тыс. т.у.т.	0,805	0,847	0,794
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,682	0,730	0,685
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,682	0,730	0,685
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Спецподряд»				
Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	5,71	6,762	6,319
природный газ	тыс. т.у.т.	5,71	6,762	6,319
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,87	5,770	5,642
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,000	0,000
природный газ	млн. м3	4,87	5,770	5,642
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,000	0,000
уголь	тыс. тонн	0,00	0,000	0,000
мазут	тыс. тонн	0,00	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,000	0,000
ООО «Акон-энерго»				
Котельная, переулок Газовый, 34б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,725	1,813	1,807
природный газ	тыс. т.у.т.	1,725	1,813	1,807
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,467	1,540	1,528
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
природный газ	млн. м3	1,467	1,540	1,528
сжиженный газ	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО				
Котельная, ул. Краснознаменная, 10б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,92	0,92	0,92
природный газ	тыс. т.у.т.	0,92	0,92	0,92
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,79	0,79	0,79
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,79	0,79	0,79
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
ФГБОУ ВО «ВГУИТ»				
Котельная, проспект Революции, 19				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,721	0,791	0,791
природный газ	тыс. т.у.т.	0,721	0,791	0,791
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,62	0,62	0,62
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,62	0,62	0,62
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ФГБОУ ВО «ВГУ»				
Котельная ул.Ф.Энгельса,10к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,743	0,662	0,637
природный газ	тыс. т.у.т.	0,743	0,662	0,637
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,644	0,574	0,552
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,644	0,574	0,552
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ				
Котельная, ул. Смоленская, 33				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,16	0,16	0,163
природный газ	тыс. т.у.т.	0,16	0,16	0,16
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,13	0,13	0,14
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,13	0,13	0,14
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Клинический санаторий им. Горького»				
Котельная, Центральный район, санаторий имени Горького, ул. Дарвина				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,052	1,250	1,250
природный газ	тыс. т.у.т.	1,052	1,250	1,250
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,895	1,067	1,067
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,895	1,067	1,067
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Вест1» УК "Дворик" (с 01.05. 2023 г. УК "Дворик")				
Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,508	0,509	0,509
природный газ	тыс. т.у.т.	0,490	0,468	0,468
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,433	0,434	0,431
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,433	0,432	0,432
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Ипподромное»				
Котельная ул. Екатерины Зеленко, д. 6а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,15	0,15	0,15
природный газ	тыс. т.у.т.	0,15	0,15	0,15
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,13	0,13	0,13
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,13	0,13	0,13
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "Стройинвест"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,227	1,617	1,973
природный газ	тыс. т.у.т.	1,227	1,617	1,973
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,049	1,382	1,686
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
природный газ	млн. м3	1,049	1,382	1,686
сжиженный газ	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
Котельная ул. Суворова, 122а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,184	1,516	1,886
природный газ	тыс. т.у.т.	1,184	1,516	1,886
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,012	1,296	1,612
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,012	1,296	1,612
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Московский пр-т, 53ф (введена в эксплуатацию в 2020г)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,043	0,101	0,087
природный газ	тыс. т.у.т.	0,043	0,101	0,087
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,037	0,086	0,074
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,037	0,086	0,074
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Две столицы»				
Котельная ул. Кривошеина, 13				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,62	3,02	2,93
природный газ	тыс. т.у.т.	2,62	3,02	2,93
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,24	2,57	2,47
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,24	2,57	2,47
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Электрон Энерго»				
Котельная, ул. Остужева, 23				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	12,165	12,280	12,673
природный газ	тыс. т.у.т.	12,165	12,280	12,673
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	10,602	11,278	10,719
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	10,602	11,278	10,719
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "Инвестиционно-Строительная компания"				
Котельная, ул. Пирогова, 72а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,181	0,186	0,173
природный газ	тыс. т.у.т.	0,181	0,186	0,173
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,154	0,159	0,146
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,154	0,159	0,146
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Теплодом»				
Котельная ул. Ржевская, 11				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,117	1,182	1,130
природный газ	тыс. т.у.т.	1,117	1,182	1,130
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,955	1,008	0,953
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,955	1,008	0,953
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Теплосбыт-Ресурс»				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,00	2,035	7,10
природный газ	тыс. т.у.т.	0,00	2,035	7,10
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	1,67	6,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,00	1,67	6,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная Московский проспект 179/5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,317	0,995
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,317	0,995
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,270	0,841
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0	0,270	0,841
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Котельная ул. Маршала Одинцова 25Б/14				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	1,26	4,27
природный газ	тыс. т.у.т.	0	1,26	4,27
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	1,008	3,607
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0	1,008	3,607
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Котельная ул. Ключникова, 12к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,272	0,646
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,272	0,646
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,232	0,546
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0	0,232	0,546
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Котельная ул. Ключникова, 2				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,183	0,424
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,183	0,424
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,156	0,358
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	0	0,156	0,358
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Котельная ул. Крымская,3/1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,051	0,517
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,051	0,517
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,043	0,437
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0	0,043	0,437
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К (принята на баланс в 2022 г.)				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	-	0,251
природный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,251
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	-	0,212
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	-	0,000
природный газ	млн. м3	-	-	0,212
сжиженный газ	тыс. тонн	-	-	0,000
уголь	тыс. тонн	-	-	0,000
мазут	тыс. тонн	-	-	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	-	0,000
ООО ПКФ"Орлан"				
Котельная, ул. Революции 1905 года, 86				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,300	0,325	0,326
природный газ	тыс. т.у.т.	0,300	0,325	0,326
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,260	0,280	0,280
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,260	0,280	0,280
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
АО "ВЗПП-Микрон"				
Котельная, Ленинский проспект, 119д				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,636	2,183	1,661

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	1,636	2,183	1,661
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,389	1,854	1,411
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	1,389	1,854	1,411
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
ООО "АСТУР-Сервис"				
Котельная, ул. Артамонова, 4д				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	0,192	0,505
природный газ	тыс. т.у.т.	-	0,192	0,505
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	-	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	0,164	0,427
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	0	0
природный газ	млн. м3	-	0,164	0,427
сжиженный газ	тыс. тонн	-	0	0
уголь	тыс. тонн	-	0	0
мазут	тыс. тонн	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	0	0
ООО "Деловой фактор"				
Котельная, ул. Ломоносова, 80				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	0,407	0,623
природный газ	тыс. т.у.т.	-	0,407	0,623
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	-	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	0,347	0,527
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	0	0
природный газ	млн. м3	-	0,347	0,527
сжиженный газ	тыс. тонн	-	0	0
уголь	тыс. тонн	-	0	0
мазут	тыс. тонн	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	0	0
ООО "УК "Пятницкого 65А"				
Котельная, ул. Пятницкого дом 65а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	0,424	0,424
природный газ	тыс. т.у.т.	-	0,424	0,424
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	-	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	0,362	0,362
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	0	0
природный газ	млн. м3	-	0,362	0,362

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	-	0	0
уголь	тыс. тонн	-	0	0
мазут	тыс. тонн	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	0	0
ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"				
Котельная ул. 9 Января, 180и, ул. 9 Января, 180л				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,181	1,469	1,402
природный газ	тыс. т.у.т.	1,181	1,469	1,402
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,005	1,249	1,205
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	1,005	1,249	1,205
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
ООО "Виталита"				
Котельная Рабочий проспект 101/5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	-	0,698
природный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	-	0,592
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	-	0,000
природный газ	млн. м3	-	-	0,592
сжиженный газ	тыс. тонн	-	-	0,000
уголь	тыс. тонн	-	-	0,000
мазут	тыс. тонн	-	-	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	-	0,000

Топливный баланс по зонам деятельности единой теплоснабжающей организации функционирующих на территории городского округа город Воронеж представлен в таблице 27.

Таблица 27 - Топливный баланс по зонам деятельности ЕТО.

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
АО «Квадра» - «Воронежская генерация»				
ПП ТС				
Суммарный расход условного топлива	тыс. т.у.т.	1 023,16	1 250,91	1 155,50
природный газ	тыс. т.у.т.	1 023,01	1 250,78	1 155,36
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,18	0,13	0,13
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход условного топлива на отпуск электроэнергии	тыс. т.у.т.	328,906	523,326	470,596

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	328,848	523,281	470,541
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,06	0,04	0,06
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. т.у.т.	694,253	727,589	684,904
природный газ	тыс. т.у.т.	694,159	727,497	684,821
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,13	0,09	0,08
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход натурального топлива	млн. м3	870,352	1 066,868	976,090
Расход натурального топлива	тыс. тонн	0,10	0,10	0,09
природный газ	млн. м3	870,302	1 066,836	976,049
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,09	0,09	0,09
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ПП ГТС				
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. т.у.т.	283,54	297,14	284,69
природный газ	тыс. т.у.т.	283,08	297,14	284,62
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,45	0,06	0,07
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	240,87	252,95	241,14
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,50	0,74	0,08
природный газ	млн. м3	240,82	252,95	241,06
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,50	0,74	0,08
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
МКП "Воронежтеплосеть"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	61,852	68,070	67,805
природный газ	тыс. т.у.т.	61,787	68,051	67,724
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,051	0,018	0,0695 8
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,0000 0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,013	0,015	0,0108 7
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	52,582	58,024	57,402
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,164	0,062	0,087
природный газ	млн. м3	52,582	58,024	57,402
сжиженный газ	тыс. тонн	0,000	0,000	0,0000 0
уголь	тыс. тонн	0,054	0,054	0,076
мазут	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,109	0,126	0,011
ООО "Газпром Теплоэнерго Воронеж"				
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,78	161,02	161,25
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,688	17,200	13,386
природный газ	тыс. т.у.т.	15,688	17,200	13,386
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	13,368	14,676	11,325
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	13,368	14,676	11,325
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
ООО "Теплосбыт"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,918	17,671	17,030
природный газ	тыс. т.у.т.	15,918	17,671	17,030
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	13,545	15,077	14,407
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	13,545	15,077	14,407
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "ТеплоЭконом"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,958	8,741	8,367
природный газ	тыс. т.у.т.	7,958	8,741	8,367
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	7,048	7,744	7,411
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	7,048	7,744	7,411
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "ТеплоДом"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,00	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "К.И.Т.-Энерго"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,454	4,778	4,536
природный газ	тыс. т.у.т.	4,454	4,778	4,536
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,871	4,075	3,836
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,871	4,075	3,836
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "Выбор-Инжиниринг"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,96	11,16	12,18
природный газ	тыс. т.у.т.	7,96	11,16	12,18
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	6,80	9,52	10,27
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	6,80	9,52	10,27
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "Тепло-Сервис"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,539	8,071	7,823
природный газ	тыс. т.у.т.	7,539	8,071	7,823
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	6,415	6,769	6,616
Расход топлива на отпуск тепловой	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
природный газ	млн. м3	6,415	6,769	6,616
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Теплопрофи»				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,991	2,360	2,360
природный газ	тыс. т.у.т.	1,991	2,360	2,360
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,702	2,006	2,006
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,702	2,006	2,006
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «СбытСервис»				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	14,901	17,319	17,319
природный газ	тыс. т.у.т.	14,901	17,319	17,319
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	12,684	14,771	14,771
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	12,684	14,771	14,771
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ГБОУ ВПО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,327	1,420	1,420
природный газ	тыс. т.у.т.	1,327	1,420	1,420
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,129	1,212	1,212
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,129	1,212	1,212
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ОАО "РЖД" ЮВДТВ				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,572	3,572	3,572
природный газ	тыс. т.у.т.	3,572	3,572	3,572
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,106	3,106	3,106
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
природный газ	млн. м3	3,106	3,106	3,106
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО «Теплоснаб»				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,955	1,220	1,309
природный газ	тыс. т.у.т.	0,955	1,220	1,309
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,813	1,044	1,107
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,813	1,044	1,107
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ООО "Жилстройсервис"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,883	0,883	0,869
природный газ	тыс. т.у.т.	0,883	0,883	0,869
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,782	0,782	0,981
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,782	0,782	0,981
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	7 909	7 909	6 197
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 909	7 909	6 197
ООО "Стройинвест"				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,227	1,617	1,973

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	1,227	1,617	1,973
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,049	1,382	1,686
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
природный газ	млн. м3	1,049	1,382	1,686
сжиженный газ	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 192	8 190	8 192
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 192	8 190	8 192
ООО «Теплосбыт-Ресурс»				
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,00	181,5	158,9
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,00	2,035	7,10
природный газ	тыс. т.у.т.	0,00	2,035	7,10
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	1,67	6,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,00	1,67	6,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	0,00	8 551	8 284
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	0,00	8 551	8 284
Организации осуществляющие регулируемые деятельности в границах городского округа город Воронеж в отношении не более 1-й зоны теплоснабжения				
ПАО «Ил» - «ВАСО»				
Котельная ул. Циолковского, 27				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	29,254	32,654	29,587
природный газ	тыс. т.у.т.	29,254	32,654	29,587
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	24,918	27,814	26,475
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	24,918	27,814	26,475
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 218	8 218	7 823
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 218	8 218	7 823
АО «Конструкторское бюро химавтоматики» (АО КБХА)				
Котельная Воронежского механического завода, ул. Ворошилова, 22				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	42,30	40,69	38,66
природный газ	тыс. т.у.т.	42,30	40,69	38,66
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	36,20	34,72	32,75
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	36,20	34,72	32,75
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 180	8 204	8 264
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 180	8 204	8 264
ООО "Святогор"				
Котельная ул. Урывского, 8				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	11,205	12,029	12,273
природный газ	тыс. т.у.т.	11,205	12,029	12,273
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	9,533	10,263	10,380
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
природный газ	млн. м3	9,533	10,263	10,380
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 228	8 205	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 228	8 205	8 277
ООО "Тепловые коммуникации"				
Котельная, ул. Латненская, 3				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	19,414	24,645	17,44
природный газ	тыс. т.у.т.	19,414	24,645	17,44

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	17,260	21,047	14,78
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	17,260	21,047	14,78
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	7 874	8 197	8 258
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 874	8 197	8 258
ООО "Жилищник"				
Котельная, ул. Димитрова, 134				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,665	2,795	2,652
природный газ	тыс. т.у.т.	2,665	2,795	2,652
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,277	2,665	2,267
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,277	2,351	2,267
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 193	8 322	8 189
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 193	8 322	8 189
ООО "Энерговид"				
Котельная, ул. Планетная, 26				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	5,092	5,418	5,227
природный газ	тыс. т.у.т.	5,092	5,418	5,227
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,333	4,623	4,424
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
природный газ	млн. м3	4,333	4,333	4,424
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
Средневзвешенная калорийность	ккал/ м ³	8 226	8 752	8 271

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природного газа				
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 752	8 271
ЗАО "ВКСМ"				
Котельная, ул. Тихий Дон, 57				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	10,322	10,614	10,147
природный газ	тыс. т.у.т.	10,322	10,614	10,147
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	8,778	9,050	8,56
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	8,778	9,050	8,560
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 231	8 210	8 298
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 231	8 210	8 298
Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"				
Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	11,991	11,991	12,403
природный газ	тыс. т.у.т.	11,991	11,991	12,403
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	10,162	10,162	10,748
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	10,162	10,162	10,748
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 260	8 260	8 078
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 260	8 260	8 078
ОАО "Электросигнал"				
Котельная, ул. Электросигнальная, 1				
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	7,85	8,04	7,39
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	7,85	8,04	7,39
природный газ	млн. м3	0,00	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	7,85	8,04	7,39

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	6,54	6,86	6,23
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	6,54	6,86	6,23
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 400	8 203	8 303
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 400	8 203	8 303
ООО ТЭЦ Гарант (выведа из эксплуатации в 2022г)				
Котельная ул. 20-летия Октября, 59				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,00	2,00	1,00
природный газ	тыс. т.у.т.	2,00	2,00	1,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,73	1,73	0,87
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	1,73	1,73	0,87
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 078	8 078	8 078
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 078	8 078	8 078
ТСЖ ЖК "Ломоносовский"				
Котельная, ул. Ломоносова, 114к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,26	1,31	1,31
природный газ	тыс. т.у.т.	1,26	1,31	1,31
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,08	1,12	1,12
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,08	1,12	1,12
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 190	8 190	8 190
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 190	8 190	8 190
ООО «Теплодар»				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,95	4,80	4,80
природный газ	тыс. т.у.т.	3,95	4,80	4,80
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,50	4,25	4,25
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,50	4,25	4,25
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	7 903	7 903	7 903
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 903	7 903	7 903
ООО "К.И.Т.-Энерго2"				
Котельная ул. Академика Конопатова, строение 11к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,709	3,546	3,915
природный газ	тыс. т.у.т.	2,709	3,546	3,915
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,306	3,026	3,312
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,306	3,026	3,312
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 223	8 203	8 274
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 223	8 203	8 274
ООО «Петровские бани»				
Котельная, ул. Моисеева, 9б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,43	0,59	0,56
природный газ	тыс. т.у.т.	0,43	0,59	0,56
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,37	0,37	0,48
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,37	0,37	0,48

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 077	11 095	8 135
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 077	11 095	8 135
ООО «Тепло»				
Котельная Лесная Поляна, Жилой массив Лесная поляна - 3, 15к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,788	0,824	0,824
природный газ	тыс. т.у.т.	0,788	0,824	0,824
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,667	0,704	0,704
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,667	0,704	0,704
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 266	8 192	8 192
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 266	8 192	8 192
ООО «Воронежская керамика»				
Котельная ООО "Воронежская керамика", ул. Конструкторов, 31				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,003	2,170	1,9304
природный газ	тыс. т.у.т.	2,003	2,170	1,930
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,712	1,855	1,636
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,712	1,855	1,636
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 190	8 190	8 260
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 190	8 190	8 260
ООО "Теплокомснаб"				
Котельная, ул. Димитрова, 157				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,805	0,847	0,794
природный газ	тыс. т.у.т.	0,805	0,847	0,794
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,682	0,730	0,685
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,682	0,730	0,685
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 259	8 122	8 114
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 259	8 122	8 114
ООО «Спецподряд»				
Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	5,71	6,762	6,319
природный газ	тыс. т.у.т.	5,71	6,762	6,319
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,87	5,770	5,642
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,000	0,000
природный газ	млн. м3	4,87	5,770	5,642
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,000	0,000
уголь	тыс. тонн	0,00	0,000	0,000
мазут	тыс. тонн	0,00	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,000	0,000
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 221	8 203	7 839
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 221	8 203	7 839
ООО «Акон-энерго»				
Котельная, переулок Газовый, 34б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,725	1,813	1,807
природный газ	тыс. т.у.т.	1,725	1,813	1,807
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,467	1,540	1,528
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
природный газ	млн. м3	1,467	1,540	1,528
сжиженный газ	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
Средневзвешенная калорийность	ккал/ м ³	8 229	8 241	8 278

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природного газа				
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 229	8 241	8 278
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО				
Котельная, ул. Краснознаменная, 10б				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,92	0,92	0,92
природный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,79	0,79	0,79
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,79	0,79	0,79
природный газ	млн. м3	0,00	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	8 078	8 078	8 078
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 078	8 078	8 078
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	0,92	0,92	0,92
ФГБОУ ВО «ВГУИТ»				
Котельная, проспект Революции, 19				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,721	0,791	0,791
природный газ	тыс. т.у.т.	0,721	0,791	0,791
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,62	0,62	0,62
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,62	0,62	0,62
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 190	8 985	8 985
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 190	8 985	8 985
ФГБОУ ВО «ВГУ»				
Котельная ул.Ф.Энгельса,10к				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,743	0,662	0,637
природный газ	тыс. т.у.т.	0,743	0,662	0,637
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,644	0,574	0,552
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м ³	0,644	0,574	0,552
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 076	8 073	8 078
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 076	8 073	8 078
ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ				
Котельная, ул. Смоленская, 33				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,16	0,16	0,163
природный газ	тыс. т.у.т.	0,16	0,16	0,16
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м ³	0,13	0,13	0,14
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м ³	0,13	0,13	0,14
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 241	8 241	8 150
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 241	8 241	8 150
ООО «Клинический санаторий им. Горького»				
Котельная санатория имени Горького, ул. Дарвина				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,052	1,250	1,250
природный газ	тыс. т.у.т.	1,052	1,250	1,250
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м ³	0,895	1,067	1,067
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м ³	0,895	1,067	1,067
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 225	8 205	8 205
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 225	8 205	8 205
ООО «Вест1»				
Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,508	0,509	0,509

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	0,490	0,468	0,468
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,433	0,434	0,431
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,433	0,432	0,432
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	7 922	7 583	7 583
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	7 922	7 583	7 583
ООО «Ипподромное»				
Котельная ул. Екатерины Зеленко, д. 6а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,15	0,15	0,15
природный газ	тыс. т.у.т.	0,15	0,15	0,15
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,13	0,13	0,13
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,13	0,13	0,13
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 078	8 078	8 078
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 078	8 078	8 078
ООО «Две столицы»				
Котельная ул. Кривошеина, 13				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,62	3,02	2,93
природный газ	тыс. т.у.т.	2,62	3,02	2,93
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,24	2,57	2,47
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,24	2,57	2,47
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 197	8 211	8 302
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 197	8 211	8 302
ООО «ЭлектронЭнерго»				
Котельная, ул. Остужева, 23				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	12,165	12,280	12,673
природный газ	тыс. т.у.т.	12,165	12,280	12,673
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	10,602	11,278	10,719
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	10,602	11,278	10,719
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 032	7 622	8 276
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 032	7 622	8 276
ООО "Инвестиционно-Строительная Компания"				
Котельная, ул. Пирогова, 72а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,181	0,186	0,173
природный газ	тыс. т.у.т.	0,181	0,186	0,173
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,154	0,159	0,146
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,154	0,159	0,146
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 227	8 205	8 280
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 227	8 205	8 280
ООО «Теплодом»				
Котельная ул. Ржевская, 11				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,117	1,182	1,130
природный газ	тыс. т.у.т.	1,117	1,182	1,130
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,955	1,008	0,953

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,955	1,008	0,953
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 190	8 211	8 302
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 190	8 211	8 302
ООО ПКФ "Орлан"				
Котельная, ул. Революции 1905 года, 86				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,300	0,325	0,326
природный газ	тыс. т.у.т.	0,300	0,325	0,326
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,260	0,280	0,280
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,260	0,280	0,280
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 077	8 125	8 150
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 077	8 125	8 150
АО "ВЗПП-Микрон"				
Котельная, Ленинский проспект, 119д				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,636	2,183	1,661
природный газ	тыс. т.у.т.	1,636	2,183	1,661
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,389	1,854	1,411
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	1,389	1,854	1,411
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 240	8 240	8 240
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 240	8 240	8 240
ООО "АСТУР-Сервис"				
Котельная, ул. Артамонова, 4д				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	0,192	0,505
природный газ	тыс. т.у.т.	-	0,192	0,505

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	-	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	0,164	0,427
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	0	0
природный газ	млн. м3	-	0,164	0,427
сжиженный газ	тыс. тонн	-	0	0
уголь	тыс. тонн	-	0	0
мазут	тыс. тонн	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	-	8 202	8 279
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	-	8 202	8 279
ООО "Деловой фактор"				
Котельная, ул. Ломоносова, 80				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	0,407	0,623
природный газ	тыс. т.у.т.	-	0,407	0,623
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	-	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	0,347	0,527
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	0	0
природный газ	млн. м3	-	0,347	0,527
сжиженный газ	тыс. тонн	-	0	0
уголь	тыс. тонн	-	0	0
мазут	тыс. тонн	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	-	8 205	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	-	8 205	8 277
ООО "УК "Пятницкого 65А"				
Котельная, ул. Пятницкого дом 65а				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	0,424	0,424
природный газ	тыс. т.у.т.	-	0,424	0,424
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	-	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	0,362	0,362
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	0	0
природный газ	млн. м3	-	0,362	0,362
сжиженный газ	тыс. тонн	-	0	0
уголь	тыс. тонн	-	0	0
мазут	тыс. тонн	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	-	8 200	8 200

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	-	8 200	8 200
ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"				
Котельная ул. 9 Января, 180и, ул. 9 Января, 180л				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,181	1,469	1,402
природный газ	тыс. т.у.т.	1,181	1,469	1,402
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,005	1,249	1,205
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	1,005	1,249	1,205
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 226	8 233	8 144
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	8 226	8 233	8 144
ООО "Виталита"				
Котельная Рабочий проспект 101/5				
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	-	0,698
природный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	-	0,592
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	-	0,000
природный газ	млн. м3	-	-	0,592
сжиженный газ	тыс. тонн	-	-	0,000
уголь	тыс. тонн	-	-	0,000
мазут	тыс. тонн	-	-	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	-	0,000
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	-	-	8 260
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	-	-	8 260

Таблица 28 – Сводный топливный баланс систем теплоснабжения функционирующих на территории городского округа город Воронеж.

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
ИТОГО по городскому округу				
Суммарный расход условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1 637,84	1 913,81	1 793,54
природный газ	тыс. т.у.т.	1 637,15	1 913,61	1 793,21
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,51	0,08	0,14
мазут	тыс. т.у.т.	0,18	0,13	0,13

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,02	0,02	0,01
Расход топлива	млн. м3	1 394,75	1 632,99	1 519,30
Расход топлива	тыс. тонн	0,76	0,90	0,25
природный газ	млн. м3	1 394,64	1 632,35	1 519,18
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,55	0,80	0,15
мазут	тыс. тонн	0,09	0,09	0,09
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,11	0,13	0,01
Суммарный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1 308,94	1 390,48	1 322,94
природный газ	тыс. т.у.т.	1 308,30	1 390,33	1 322,67
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,51	0,08	0,14
мазут	тыс. т.у.т.	0,13	0,09	0,08
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,02	0,02	0,01
Суммарный расход условного топлива на выработку электроэнергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	328,91	523,33	470,60
природный газ	тыс. т.у.т.	328,85	523,28	470,54
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,06	0,04	0,06
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по городскому округу по ТЭЦ				
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,8	160,9	161,0
Расход условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	941,39	1 162,28	1 070,13
природный газ	тыс. т.у.т.	941,25	1 162,15	1 070,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,18	0,13	0,13
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива	млн. м3	800,78	991,24	903,84
Расход топлива	тыс. тонн	0,09	0,09	0,08
природный газ	млн. м3	800,73	991,21	903,80
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,09	0,09	0,08
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	612,48	638,95	599,53
природный газ	тыс. т.у.т.	612,40	638,87	599,46
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,12	0,08	0,07
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход условного топлива на выработку электроэнергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	328,91	523,33	470,60
природный газ	тыс. т.у.т.	328,85	523,28	470,54
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,06	0,04	0,06
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
ИТОГО по городскому округу по котельным				
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,0	167,7	162,4
Расход условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	696,455	751,528	723,410
природный газ	тыс. т.у.т.	695,907	751,458	723,208
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,505	0,078	0,139
мазут	тыс. т.у.т.	0,007	0,007	0,007
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,017	0,019	0,014
Расход топлива	млн. м3	593,969	641,745	615,466
Расход топлива	тыс. тонн	0,668	0,812	0,170
природный газ	млн. м3	593,909	641,140	615,387
сжиженный газ	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тонн	0,552	0,797	0,151
мазут	тыс. тонн	0,005	0,005	0,005
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,112	0,128	0,013

8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.

Резервное (аварийное) топливо - топливо, предназначенное для использования при ограничении или прекращении подачи основного вида топлива.

Резервное топливное хозяйство - комплекс оборудования и устройств, предназначенных для хранения, подачи и использования резервного (аварийного) топлива.

Согласно п 4.1 СНиП II-35-76* «Котельные установки» виды топлива основного, резервного и аварийного, а также необходимость резервного или аварийного вида топлива для котельных устанавливаются с учетом категории котельной, исходя из местных условий эксплуатации и по согласованию с топливоснабжающими организациями.

Резервным топливом для ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, Котельной №2 филиала АО «Квадра» - «ВГ» является топочный мазут М100. Аварийным топливом для Котельной №1 филиала АО «Квадра» - «ВГ» является дизельное топливо, предназначено для замещения газа при авариях на газопроводных сетях. Утвержденные нормативы запасов топочного мазута за 2018-2022 гг. представлены в таблице 29.

1.ТЭЦ-1. В наличии резервное топливо – мазут (утвержденный нормативный запас представлен в таблице 27).

2.ТЭЦ-2. В наличии резервное топливо – мазут (утвержденный нормативный запас представлен в таблице 27).

3.Котельная №1. В наличии аварийное топливо – дизельное (утвержденный приказом Департамента ЖКХ и Энергетики Воронежской области нормативный запас 40 тонн).

4.Котельная №2. В наличии резервное топливо – мазут (утвержденный приказом Департамента ЖКХ и Энергетики Воронежской области нормативный запас 1 600 тонн, в том числе ННЗТ 700 тонн, НЭЗТ 900 тонн).

Объемы использованного резервного и аварийное топливо в отопительный сезон 2018-2022 гг. на источниках тепловой энергии филиала АО «Квадра» - «ВГ» представлены в таблице 27.

На котельных МКП «Воронежтеплосеть» отсутствует резервное и аварийное топливо.

Резервным топливом для Котельной АО КБХА является топочный мазут М100. Утвержденный приказом Департамента ЖКХ и Энергетики Воронежской области нормативный запас 1650 т.

Таблица 29 - Утвержденные нормативы запасов топлива за 2019-2022 гг. на, тыс. тонн

ТЭЦ-1	01.01.2019	01.02.2019	01.03.2019	01.04.2019	01.05.2019	01.06.2019	01.07.2019	01.08.2019	01.09.2019	01.10.2019	01.11.2019	01.12.2019
	14,0	12,2	11,0	8,0	8,0	8,0	10,0	10,0	15,0	20,544	20,544	20,544
	01.01.2020	01.02.2020	01.03.2020	01.04.2020	01.05.2020	01.06.2020	01.07.2020	01.08.2020	01.09.2020	01.10.2020	01.11.2020	01.12.2020
	20,544	20,544	20,544	20,544	20,544	20,544	20,544	20,544	20,544	20,544	20,544	20,544
	01.01.2021	01.02.2021	01.03.2021	01.04.2021	01.05.2021	01.06.2021	01.07.2021	01.08.2021	01.09.2021	01.10.2021	01.11.2021	01.12.2021
	20,544	20,544	20,544	20,544	20,544	20,544	20,544	20,544	20,544	20,544	20,544	20,544
	01.01.2022	01.02.2022	01.03.2022	01.04.2022	01.05.2022	01.06.2022	01.07.2022	01.08.2022	01.09.2022	01.10.2022	01.11.2022	01.12.2022
ННЗТ	3.630	3.630	3.630	3.630	3.630	3.630	3.630	3.630	3.630	3.642	3.642	3.642
НЭЗТ	16.914	16.914	16.91	16.914	16.914	16.914	16.914	16.914	16.914	16.914	16.914	16.914
ОНЗТ	20.544	20.544	20.544	20.544	20.544	20.544	20.544	20.544	20.544	20.556	20.556	20.556
ТЭЦ-2	01.01.2019	01.02.2019	01.03.2019	01.04.2019	01.05.2019	01.06.2019	01.07.2019	01.08.2019	01.09.2019	01.10.2019	01.11.2019	01.12.2019
	8,0	7,0	6,0	5,0	5,0	5,0	6,0	7,0	8,5	10,157	10,157	10,157
	01.01.2020	01.02.2020	01.03.2020	01.04.2020	01.05.2020	01.06.2020	01.07.2020	01.08.2020	01.09.2020	01.10.2020	01.11.2020	01.12.2020
	10,157	10,157	10,157	10,157	10,157	10,157	10,157	10,157	10,157	10,157	10,157	10,157
	01.01.2021	01.02.2021	01.03.2021	01.04.2021	01.05.2021	01.06.2021	01.07.2021	01.08.2021	01.09.2021	01.10.2021	01.11.2021	01.12.2021
	10,157	10,157	10,157	10,157	10,157	10,157	10,157	10,157	10,157	10,157	10,157	10,157
	01.01.2022	01.02.2022	01.03.2022	01.04.2022	01.05.2022	01.06.2022	01.07.2022	01.08.2022	01.09.2022	01.10.2022	01.11.2022	01.12.2022
ННЗТ	2.415	2.415	2.415	2.415	2.415	2.415	2.415	2.415	2.415	2.435	2.435	2.435
НЭЗТ	7.742	7.742	7.742	7.742	7.742	7.742	7.742	7.742	7.742	7.742	7.742	7.742
ОНЗТ	10.157	10.157	10.157	10.157	10.157	10.157	10.157	10.157	10.157	10.177	10.177	10.177
Котельная №2	01.01.2019	01.02.2019	01.03.2019	01.04.2019	01.05.2019	01.06.2019	01.07.2019	01.08.2019	01.09.2019	01.10.2019	01.11.2019	01.12.2019
	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
	01.01.2020	01.02.2020	01.03.2020	01.04.2020	01.05.2020	01.06.2020	01.07.2020	01.08.2020	01.09.2020	01.10.2020	01.11.2020	01.12.2020
	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
	01.01.2021	01.02.2021	01.03.2021	01.04.2021	01.05.2021	01.06.2021	01.07.2021	01.08.2021	01.09.2021	01.10.2021	01.11.2021	01.12.2021
	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
	01.01.2022	01.02.2022	01.03.2022	01.04.2022	01.05.2022	01.06.2022	01.07.2022	01.08.2022	01.09.2022	01.10.2022	01.11.2022	01.12.2022
ОНЗТ	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
ННЗТ	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
НЭЗТ	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Котель												

ная №1												
ОНЗТ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ННЗТ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
НЭЗТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

8.3.Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки.

Энергоисточники теплоснабжающих предприятий городского округа обеспечиваются на 99,9 % природным газом, 0,036 % углем и 0,096 % мазутом. Энергоисточники филиала ОАО «Квадра» - «ВГ», потребляют все перечисленные виды топлива. ООО «Воронежрегионгаз» является основным поставщиком природного газа по городскому округу город Воронеж.

Поставщиком газа на котельные является АО «Газпром» ООО «Газпром трансгаз Москва» Воронежское ЛПУМГ.

Газ подается в общем потоке по газопроводу СКЦ с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции: ГРС №1 города Воронежа, ГРС №2 города Воронежа, ГРС №2а города Воронежа, ГРС №3 города Воронежа, ГРС Семилуки, ГРС Нововоронеж, ГРС ВНИИ Кукуруза, ГРС Ямное, ГРС Айдарово, ГРС Тепличное, ГРС к-з К. Маркса, ГРС Хохольский, ГРС Костенки, ГРС Вязноватовка, ГРС Нижнедевицк, ГРС Косиха, ГРС Новая Усмань, ГРС Анна, ГРС Синие Липяги, ГРС Хлебное, ГРС Сергеевка, ГРС Кашира, ГРС Верхняя Хава, ГРС Эртиль.

Таблица 30 - Основные характеристики поставляемого газа на котельные

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель											
					Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008													
	метан			не норм.	95,87	95,59	95,75	95,60	95,04	4,36	94,90	95,29	95,18	94,14	94,75	95,84
	этан			не норм.	2,10	2,30	2,32	2,47	2,83	3,10	2,88	2,67	2,71	3,50	2,89	2,24
	пропан			не норм.	0,64	0,70	0,69	0,77	0,87	0,97	0,94	0,87	0,85	0,93	0,75	0,65
	изо-бутан			не норм.	0,094	0,101	0,104	0,118	0,129	0,145	0,146	0,137	0,133	0,108	0,095	0,096
	норм-бутан			не норм.	0,103	0,106	0,104	0,117	0,129	0,156	0,152	0,137	0,130	0,113	0,097	0,092
	нео-пентан			не норм.	0,0012	0,0011	0,0014	0,0017	0,0016	0,0017	0,0018	0,0017	0,0015	0,0015	0,0012	0,0013
	изо-пентан			не норм.	0,0179	0,0199	0,0193	0,0215	0,0240	0,0284	0,0297	0,0256	0,0238	0,0203	0,0174	0,0170
	норм-пентан			не норм.	0,0132	0,0146	0,0142	0,0159	0,0169	0,0206	0,0215	0,0182	0,0180	0,0147	0,0125	0,0120
	гексаны – высшие углеводороды			не норм.	0,0111	0,0127	0,0124	0,0138	0,0132	0,0159	0,0171	0,0140	0,0132	0,0122	0,0102	0,0095
	диоксид углерода			не более 2,5	0,136	0,157	0,162	0,186	0,220	0,224	0,208	0,188	0,199	0,172	0,165	0,161
	азот			не норм.	0,992	0,982	0,813	0,673	0,741	0,950	0,689	0,637	0,717	0,973	1,19	0,869
	кислород			не более 0,050	0,0074	0,0075	0,0066	0,0065	0,0071	0,0077	0,0067	0,0069	0,0059	0,0073	0,0071	0,0075
	водород			не норм.	0,0008	0,0009	0,0013	0,0014	0,0015	0,0015	0,0016	0,0017	0,0017	0,0012	0,0010	0,0011
	гелий			не норм.	0,0123	0,0121	0,0112	0,0112	0,0112	0,0117	0,0110	0,0110	0,0110	0,0144	0,0126	0,0116
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	Мдж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,13	34,21	34,28	34,43	34,55	34,65	34,67	34,57	34,54	34,66	34,31	34,19
		ккал/м ³		не менее 7600	8151	8172	8187	8223	8253	8277	8281	8257	8248	8279	8195	8166
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	Мдж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,65	49,70	49,81	49,95	49,97	49,93	50,07	50,05	49,98	49,96	49,66	49,73
		ккал/м ³		9840-13020	11859	11870	11897	11930	11934	11923	11959	11954	11938	11933	11860	11877
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6991	0,7014	0,7006	0,7026	0,7071	0,7121	0,7090	0,7057	0,7060	0,7116	0,7062	0,6994
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2014;	не более 0,020	менее 0,01	менее 0,01	менее 0,01	менее 0,01	менее 0,01	менее 0,01	менее 0,01	менее 0,01	менее 0,01	менее 0,01	менее 0,01	менее 0,01
6	Массовая	г/м ³	ГОСТ Р	не более	менее	менее	менее	менее	менее	менее	менее	менее	менее	менее	менее	менее

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель											
					Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
	концентрация меркаптановой серы		53367- 2009	0,036	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°C	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763- 2009	ниже температуры газа	-25,2	-26,2	-26	-20,7	-22,3	-19,8	-17,2	-17,8	-19,9	-23,8	-23,1	-22,5
9	при температуре газа в точке отбора пробы	°C			6,7	5,4	5,2	5,9	9,0	11,3	13,6	15,0	15,0	14,0	10,4	8,1
10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387ю5- 77	не менее 3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

Поставщиком угля марки А сорт АМ класс 13-25 и марки ССОМ класс 13-50 является ООО «ЮжТранс».

Таблица 31 - Основные характеристики угля марки А сорт АМ класс 13-25.

№ п/п	Основные характеристики	Нормы, установленные техническими условиями, %		Результаты анализа
		средние	предельные	
1	Влага (Wt)	6,0	7,0	4,7
2	Зола (Ad)	9,0	16,0	9,0
3	Сера (St)		1,47	1,0
4	Выход летучих веществ в %, Vc			3,5
5	Теплота сгорания (Qi), ккал/кг			7058

Таблица 32 - Основные характеристики угля марки ССОМ класс 13-50 от ООО «ЮжТранс».

№ п/п	Основные характеристики	Нормы, установленные техническими условиями, %		Результаты анализа
		средние	предельные	
1	Влага (Wt)	8,0		8,0
2	Зола (Ad)	7,0		7,0
3	Сера (St)	0,4		0,4
4	Выход летучих веществ в %, Vc			35,5
5	Теплота сгорания (Qi), ккал/кг			6650

Поставщиком угля марки ССОМ 13-50 мм является ООО «Кузбассугольтранс».

Таблица 33 - Основные характеристики угля марки ССОМ класс 13-50 от ООО «Кузбассугольтранс».

№ п/п	Характеристики	Значения
1	Влага общая, %	5,7
2	Зольность на сухое состояние, %	15,0
3	Зольность на рабочее состояние, %	14,6
4	Выход летучих веществ на сухое беззольное состояние, %	15,0
5	Выход летучих веществ на сухое состояние, %	12,7
6	Выход летучих веществ на рабочее состояние, %	11,8
7	Высшая теплота сгорания на сухое беззольное состояние, ккал/кг	8187
8	Высшая теплота сгорания на сухое состояние, ккал/кг	6922
9	Высшая теплота сгорания на рабочее состояние, ккал/кг	6565
10	Низшая теплота сгорания на сухое состояние, ккал/кг	6865
11	Низшая теплота сгорания на рабочее состояние, ккал/кг	6381
12	Сера общая на сухое состояние, %	0,21
13	Сера общая на рабочее состояние, %	0,20



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"ГАЗПРОМНЕФТЬ - МОСКОВСКИЙ НПЗ"

109429 Россия, г. Москва, Калотня, 2 квартал, дом 1, корпус 3, тел.: +7(495) 734-92-00, факс: 355-62-52
ТЕЛЕТАЙП: 171150, МОСКВА БИТУМ e-mail: mnpz@gazprom-neft.ru, http://www.mnpz.ru

ПАСПОРТ № 244

Продукция: Мазут топочный 100, 3,00%, зольный, 25°C

ГОСТ 10585-2013

Декларация о соответствии: ТС № RU Д- RU.А902.В.00595 от 18.12.2014 г. по 17.12.2019 г., выдана ОС продукции ООО «ЦСМБ».

Номер резервуара: 533

Дата изготовления продукта: 14.07.2016

Номер партии: 244

Дата отбора проб: 14.07.2016

Уровень наполнения резервуара / масса: 1227 см / 19038 т

Дата проведения анализов: 14.07.2016

№ п/п	Наименование показателя	Метод испытания	Нормы ТР ТС	Нормы ГОСТ	Фактическое значение
1	Вязкость при 100°C, условная, градусы ВУ	ГОСТ 8258	—	не более 6,8	5,8
2	Зольность, %	ГОСТ 1461	—	не более 0,14	0,050
3	Массовая доля механических примесей, %*	ГОСТ 6370	—	не более 1,0	0,050
4	Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477	—	не более 1,0*	0,08
5	Содержание водорастворимых кислот и щелочей*	ГОСТ 6307	—	отсутствие	отсутствует
6	Массовая доля серы, %	ГОСТ Р 51947	не более 3,5	не более 3,00	2,50
7	Содержание сероводорода, ppm (мг/кг)	ГОСТ Р 53716	не более 10	не более 10	8,3
8	Температура вспышки в открытом тигле, °C	ГОСТ 4333	не ниже 90	не ниже 110	126
9	Температура застывания, °C	ГОСТ 20287 (метод Б)	—	не выше 25	7
10	Теплота сгорания (нижняя) в пересчете на сухое топливо (небракующая), КДж/кг*	ГОСТ 21261	—	не менее 39900	40432
11	Плотность при 15°C, кг/м³	ГОСТ Р 51069	—	не нормируется	990,6
12	Выход фракции, выкипающей до 350°C, % (об)	ASTM D 1150	не более 17	—	11,4

Дополнительные информационные показатели:				
Температура вспышки в закрытом тигле, °C	ASTM D 93	—	не ниже 80°C	80
Фракционный состав:				
- температура начала кипения, °C	ASTM D 86	—	не ниже 200°C	250
- перегоняется при температуре 250°C, % (об.)	ISO 3405	—	—	0,0
- перегоняется при температуре 350°C, % (об.)	ISO 3405	—	—	30,0
Вязкость при 50°C, кинематическая, мм²/с (сСт)	EN ISO 3104	—	—	513
Вязкость при 80°C, условная, градусы ВУ	ГОСТ 8258	—	—	14,0

* - показатель определяют периодически в соответствии с НД

Заключение: Мазут топочный 100, 3,00%, зольный, 25°C соответствует требованиям Технического регламента Таможенного союза "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и ТР ТС 013/2011) и ГОСТ 10585-2013

Испытания проводились в аккредитованной Федеральной службой по аккредитации в качестве Испытательной лаборатории (центра). Аттестат аккредитации № RA.RU.22HX05.

Начальник ЦКН

Е. Г. Панкова

Дата выдачи: 14.07.2016

Контроль качества

В. Н. Шевцова

Время выдачи: 19:00:00

Рисунок 1 - Паспорт качества топочного мазута за 2016 г

Таблица 34 - Характеристики топлива, потребляемого энергоисточниками АО «Квадра» в 2022 году

Вид топлива	Характеристика топлива	Обозначение характеристики	Значение
Уголь	Низшая теплота сгорания	Q^p_n , ккал/кг	6500
	Влажность	W^p , %	12,5
	Зольность	A^p , %	11,5
	Сернистость	S^p , %	0,85
	Содер.азота	N^r %	Параметр не определялся
Мазут	Низшая теплота сгорания	Q^p_n , ккал/кг	9593
	Зольность	A^p , %	Параметр не определялся
	Сернистость	S^p , %	2,2
	Содер.азота	N^r %	Параметр не определялся
Газ	Низшая теплота сгорания	Q^p_n , ккал/кг	8284

8.4. Анализ поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха.

Ограничений поставок топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха нет. Газораспределительные станции имеют значительный резерв. Поставки твердого и жидкого топлива в периоды расчетных температур не производятся (это делается заранее), объемов топливных складов и емкостей достаточно для обеспечения функционирования источников тепла.

Из пяти газораспределительных станций для городского округа одна загружена на 70 %, вторая на 30 %, а остальные на 50 %, поэтому в обеспечении предприятий природным газом проблем не возникает.

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

9.1. Описание показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии.

В настоящее время методика оценки надежности, утвержденная Приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 29.12.2012 № 565/667 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения» (внедрена в ПРК ZuluThermo специалистами ООО «Политерм» и АО «Газпром промгаз»), является наиболее достоверной и реалистичной поскольку позволяет оценивать надежность относительно конечных потребителей тепловой энергии и учитывать территориальные особенности расположения потребителей.

В соответствии с п. 6.25 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»:

«способность проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом СЦТ обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) следует определять по трем показателям (критериям): вероятности безотказной работы [P], коэффициенту готовности [Kg], живучести [Ж]».

Представленная ниже методика внедрена в ZuluThermo, посредством модуля расчета надежности.

В соответствии с п. 6.26 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» расчет надежности теплоснабжения должен производиться для каждого потребителя, при этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты $P_{ит} = 0,97$;
- тепловых сетей $P_{тс} = 0,9$;
- потребителя теплоты $P_{пт} = 0,99$;
- системы СЦТ в целом $P_{сцт} = 0,9 \cdot 0,97 \cdot 0,99 = 0,86$.

Расчет вероятности безотказной работы тепловой сети по отношению к каждому потребителю осуществляется по следующему алгоритму:

1. Определяется путь передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети.
2. На первом этапе расчета устанавливается перечень участков теплопроводов, составляющих этот путь.
3. Для каждого участка тепловой сети устанавливаются: год ввода в эксплуатацию, диаметр и протяженность.
4. На основе обработки данных по отказам и восстановлением (времени, затраченном на ремонт участка) всех участков тепловых сетей за несколько лет их работы устанавливаются следующие зависимости:

λ_0 - средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов участков в конкретной системе теплоснабжения при продолжительности эксплуатации участков от 3 до 17 лет (1/км/год);

- средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 1 до 3 лет;
- средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 17 и более лет;
- средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети;
- средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети в зависимости от диаметра участка.

Частота (интенсивность) отказов (в соответствии с ГОСТ 27.002-09 «Надежность в технике») каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя λ_i , который имеет размерность [1/км/год] или [1/км/час]. Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу всей системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов, будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

$$P_c = \prod_{i=1}^{i=N} P_i = e^{-\lambda_1 L_1 t} \times e^{-\lambda_2 L_2 t} \times \dots \times e^{-\lambda_n L_n t} = e^{-t \times \sum_{i=1}^{i=N} \lambda_i L_i} = e^{-\lambda_c t}, \quad (1.1.)$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке $\lambda_c = L_1 \lambda_1 + L_2 \lambda_2 + \dots + L_n \lambda_n$, [1/час], где L_i - протяженность каждого участка, [км]. И, таким образом, чем выше значение интенсивности отказов системы, тем меньше вероятность безотказной работы. Параметр времени в этих выражениях всегда равен одному отопительному периоду, т.е. значение вероятности безотказной работы вычисляется как некоторая вероятность в конце каждого рабочего цикла (перед следующим ремонтным периодом).

Интенсивность отказов каждого конкретного участка может быть разной, но самое главное, она зависит от времени эксплуатации участка. В нашей практике для описания параметрической зависимости интенсивности отказов мы применяется зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкая по характеру к распределению Вейбулла:

$$\lambda(t) = \lambda_0 (0,1 \tau)^{\alpha-1}, \quad (1.2.)$$

где τ - срок эксплуатации участка [лет].

Характер изменения интенсивности отказов зависит от параметра α : при $\alpha < 1$, она монотонно убывает, при $\alpha > 1$ - возрастает; при $\alpha = 1$ функция принимает вид $\lambda(t) = \lambda_0 = Const$. А λ_0 - это средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов в конкретной системе теплоснабжения.

Обработка значительного количества данных по отказам, позволяет использовать следующую зависимость для параметра формы интенсивности отказов:

$$\alpha = \begin{cases} 0,8 \cdot n_{pri} \cdot 0 < \tau \leq 3 \\ 1 \cdot n_{pri} \cdot 3 < \tau \leq 17 \\ 0,5 \times e^{(\frac{\tau}{20})} \cdot n_{pri} \cdot \tau > 17 \end{cases} \quad (1.3)$$

На рисунке ниже приведен вид зависимости интенсивности отказов от срока эксплуатации участка тепловой сети. При ее использовании следует помнить о некоторых допущениях, которые были сделаны при отборе данных:

- она применима только тогда, когда в тепловых сетях существует четкое разделение на эксплуатационный и ремонтный периоды;
- в ремонтный период выполняются гидравлические испытания тепловой сети после каждого отказа.

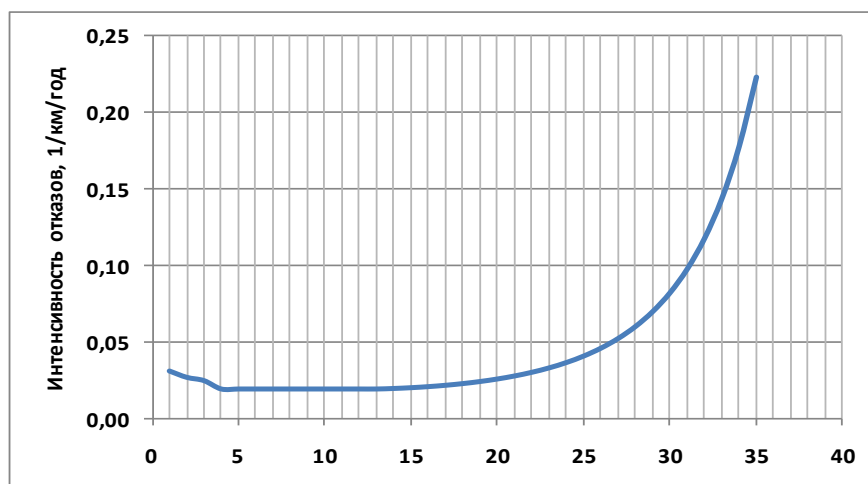


Рисунок 63 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети

5. По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления).

6. С использованием данных о теплоаккумулирующей способности абонентских установок определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения. Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже $+12^{\circ}\text{C}$, в промышленных зданиях ниже $+8^{\circ}\text{C}$ (СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»). Например, для расчета времени снижения температуры в жилом здании используют формулу:

$$t_{\text{с}} = t_{\text{н}} + \frac{Q_{\text{o}}}{q_{\text{o}} V} + \frac{t'_{\text{с}} - t_{\text{н}} - \frac{Q_{\text{o}}}{q_{\text{o}} V}}{\exp(z/\beta)}, \quad (1.4)$$

где

$t_{\text{с}}$ – внутренняя температура, которая устанавливается в помещении через время z в часах, после наступления исходного события, $^{\circ}\text{C}$;

z – время, отсчитываемое после начала исходного события, ч;

$t'_{\text{с}}$ – температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события, $^{\circ}\text{C}$;

$t_{\text{н}}$ – температура наружного воздуха, усредненная на периоде времени z , $^{\circ}\text{C}$;

Q_{o} – подача теплоты в помещение, Дж/ч;

β – коэффициент аккумуляции помещения (здания), ч.

удельные расчетные тепловые потери здания, Дж/(ч $\cdot^{\circ}\text{C}$);

Для расчет времени снижения температуры в жилом здании до $+12^{\circ}\text{C}$ при внезапном прекращении теплоснабжения эта формула при $\left(\frac{Q_o}{q_o V} = 0\right)$ имеет следующий вид:

$$z = \beta \times \ln \frac{(t_{\theta} - t_n)}{(t_{\theta,a} - t_n)}, \quad (1.5)$$

где t_{θ} – внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения ($+12^{\circ}\text{C}$ для жилых зданий);

7. На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя. В случае отсутствия достоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей используют эмпирическую зависимость для времени, необходимого для ликвидации повреждения, предложенную Е.Я. Соколовым:

$$z_p = a \left[1 + (b + c l_{c.з}) D^{1.2} \right], \quad (1.6)$$

где

a, b, c – постоянные коэффициенты, зависящие от способа укладки теплопровода (подземный, надземный) и его конструкции, а также от способа диагностики места повреждения и уровня организации ремонтных работ
 $l_{c.з}$ – расстояние между секционирующими задвижками, м;
 D – условный диаметр трубопровода, м.

Расчет выполняется для каждого участка и/или элемента, входящего в путь от источника до абонента:

- по каждой градации повторяемости температур с использованием уравнения 1.4 вычисляется допустимое время проведения ремонта;
- вычисляется относительная и накопленная частота событий, при которых время снижения температуры до критических значений меньше чем время ремонта повреждения;
- вычисляются относительные доли (см. уравнение 1.7) и поток отказов (см. уравнение 1.8) участка тепловой сети, способный привести к снижению температуры в отапливаемом помещении до температуры в $+12^{\circ}\text{C}$:

$$\bar{z} = \left(1 - \frac{z_{i,j}}{z_p} \right) \times \frac{\tau_j}{\tau_{on}} \quad (1.7)$$

$$\bar{\omega}_i = \lambda_i L_i \times \sum_{j=1}^{j=N} \bar{z}_{i,j}, \quad (1.8)$$

- вычисляется вероятность безотказной работы участка тепловой сети относительно абонента:

$$p_i = \exp(-\bar{\omega}_i) \quad (1.9)$$

9.2. Поток отказов (частота отказов участков тепловых сетей)

Интегральные показатели, характеризующие надежность тепловых сетей за ретроспективный период приведены в таблицах 35-41.

Таблица 35 – Показатели повреждаемости на тепловых сетях филиала АО «Квадра» - «ВГ»

Год	Всего повреждений в год, шт.	Повреждения в ОЗП, шт.	Повреждения в МОП, в том числе в период испытаний, шт.	Повреждения в период гидравлических испытаний, шт.	Удельная повреждаемость, ед/км (ОЗП)
ПП ТС					
2018	483	188	295	80	-
2019	562	257	305	65	0,37
2020	398	191	207	63	0,29
2021	404	197	207	94	0,30
2022	452	221	231	78	0,33
ПП ГТС					
2018	483	188	295	80	-
2019	898	381	414	103	0,65
2020	826	401	339	86	0,68
2021	693	341	267	85	0,58
2022	649	157	390	102	0,27

Таблица 36 - Показатели повреждаемости на тепловых сетях МКП «Воронежтеплосеть»

Год	Всего повреждений в год, шт. /по балансовой принадлежности	Повреждения в ОЗП, шт., //по балансовой принадлежности	Повреждения в МОП, в том числе в период испытаний, шт.	Повреждения в период гидравлических испытаний, шт.	Удельная повреждаемость, ед/км (ОЗП)
2018	1163	850	11	302	-
2019	871/574	749/486	5	117	2,80
2020	159	138	10	11	0,80
2021	231	157	66	8	0,97
2022	261	184	65	12	0,87

Таблица 37 - Показатели повреждаемости на тепловых сетях ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»

Год	Всего повреждений в год, шт.	Повреждения в ОЗП, шт.	Повреждения в МОП, в том числе в период испытаний, шт.	Повреждения в период гидравлических испытаний, шт.	Удельная повреждаемость, ед/км (ОЗП)
2018	26	15	-	11	0,80
2019	20	12	-	8	0,64
2020	8	6	-	2	0,32
2021	13	10	-	3	0,52
2022	6	6	-	0	0,21

Таблица 38 - Показатели повреждаемости на тепловых сетях АО КБХА

Год	Всего повреждений в год, шт.	Повреждения в ОЗП, шт.	Повреждения в МОП, в том числе в период испытаний, шт.	Повреждения в период гидравлических испытаний, шт.	Удельная повреждаемость, ед/км (ОЗП)
2018	11	6	2	3	0,31
2019	17	9	4	4	0,46
2020	17	4	5	8	0,20
2021	16	9	3	4	0,46
2022	14	7	4	3	0,36

Таблица 39 - Показатели повреждаемости на тепловых сетях ООО «Жилищник»

Год	Всего повреждений в год, шт.	Повреждения в ОЗП, шт.	Повреждения в МОП, в том числе в период испытаний, шт.	Повреждения в период гидравлических испытаний, шт.	Удельная повреждаемость, ед/км (ОЗП)
2018	6	2	0	0	0,25
2019	2	2	0	0	0,25
2020	4	4	0	0	0,50
2021	3	1	0	2	0,13
2022	3	1	0	2	0,13

Таблица 40 - Показатели повреждаемости на тепловых сетях ООО «Теплодар»

Год	Всего повреждений в год, шт.	Повреждения в ОЗП, шт.	Повреждения в МОП, в том числе в период испытаний, шт.	Повреждения в период гидравлических испытаний, шт.	Удельная повреждаемость, ед/км (ОЗП)
2018	2	2	0	0	0,34
2019	0	0	0	2	-
2020	3	2	0	1	0,34
2021	5	5	0	0	0,85
2022	-	-	-	-	-

Таблица 41 - Показатели повреждаемости на тепловых сетях ООО «Жилстройсервис»

Год	Всего повреждений в год, шт.	Повреждения в ОЗП, шт.	Повреждения в МОП, в том числе в период испытаний, шт.	Повреждения в период гидравлических испытаний, шт.	Удельная повреждаемость, ед/км (ОЗП)
2018	0	0	0	0	-
2019	1	1	0	0	0,91
2020	2	2	0	0	1,82
2021	0	0	0	0	-
2022	0	0	0	0	-

9.3. Частота отключений потребителей

Частота отключений потребителей определяется количеством вынужденных отключений (отказов) участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям.

На тепловых сетях отключения теплоснабжения потребителей зафиксировано не было.

9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Данный показатель может быть рассчитан в том случае, если по каждому участку можно определить место повреждения с указанием времени отключения потребителя от сети. Однако база данных по повреждениям, сформированная по фактическим отказам на тепловых сетях не содержит исчерпывающей информации для проведения математических расчетов, и поэтому воспользуемся средним временем восстановления участков тепловой сети в зависимости от их диаметра и расстояния между секционирующими задвижками.

Повреждения участков теплопроводов или оборудования сети, которые приводят к необходимости немедленного их отключения, рассматриваются как отказы. К отказам приводят следующие повреждения элементов тепловых сетей:

- трубопроводов: сквозные коррозионные повреждения труб, разрывы сварных швов;
- задвижек: коррозия корпуса или байпаса задвижки, искривление или падение дисков, неплотность фланцевых соединений, засоры, приводящие к негерметичности отключения участков;
- компенсаторов.

Все отмеченные выше повреждения возникают в процессе эксплуатации в результате воздействия на элемент ряда неблагоприятных факторов. Причиной некоторых повреждений являются дефекты строительства.

Наиболее частой причиной повреждений теплопроводов является наружная коррозия. Количество повреждений, связанных с разрывом продольных и поперечных сварных швов труб, значительно меньше, чем коррозионных. Основными причинами разрывов сварных швов являются заводские дефекты при изготовлении труб и дефекты сварки труб при строительстве.

Причины повреждения задвижек весьма разнообразны: это и наружная коррозия, и различные неполадки, возникающие в процессе эксплуатации (засоры, заклинивание и падение дисков, расстройство фланцевых соединений).

Данные по отказам (инцидентам) на тепловых сетях, приведены и подробно рассмотрены в пункте 3.9 Книги 1 обосновывающих материалов (ссылка на документ: ТГ-01-21.ОМ-ПСТ.001.000.А-2024_Книга 1.Часть 1, раздел 3.9).

Отключение участков тепловой сети во многих случаях не приводит к отключению потребительских систем отопления. Как правило, большая часть потребителей не попадает в зону отключения и включается в работу с ухудшенными параметрами теплоносителя с резервных участков тепловых сетей. С увеличением диаметра отключенного трубопровода тепловой сети, при отсутствии резервирования, количество абонентов без циркуляции теплоносителя значительно возрастает.

Аварийно-восстановительные ремонтные работы, как правило, проводятся в сжатые сроки в пределах средней статистики затрачиваемого времени. Данные таблицы включают интервалы времени: от момента выявления дефекта после проведения работ по вскрытию, отключения участка, заполнения и проведения работ с закрытием аварийной заявки. Не учтены технологические операции по доставке дежурных бригад к месту возможной аварии, оперативные переключения по выявлению участка с повышенным расходом и время согласования на разработку грунта с владельцами смежных объектов инженерной инфраструктуры.

Таблица 42 - Среднее время, затрачиваемое на восстановление работоспособности тепловых сетей в отопительный период в зависимости от диаметра трубопровода

Условный диаметр, мм	50	80	100	150	200	300	400	500	600	700	800	1000
Время восстановления, час.	2	3	4	5	6	7	8	9	9	9	10	12

Таблица 43 - Показатели восстановления тепловых сетей

Наименование	Среднее время восстановления подачи теплоносителя после повреждения в ОЗП, час				
	2018	2019	2020	2021	2022
филиала АО «Квадра» - «ВГ»					
ПП ТС					
филиала АО «Квадра» - «ВГ» ПП ТС	5,81	6,30	6,07	5,72	5,45
филиала АО «Квадра» - «ВГ» ПП ГТС	-	-	-	-	6,5
МКП «Воронежтеплосеть»	5	7	8	7	7
ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	5	7	7	7	7

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

Анализ аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, провести не удалось по причине отсутствия в составе предоставленных данных сведений о таковых.

9.6.Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций, провести не удалось, по причине отсутствия в составе предоставленных данных сведений о таковых.

9.7.Результаты расчета вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

Воронежская ТЭЦ-1 АО «Квадра»

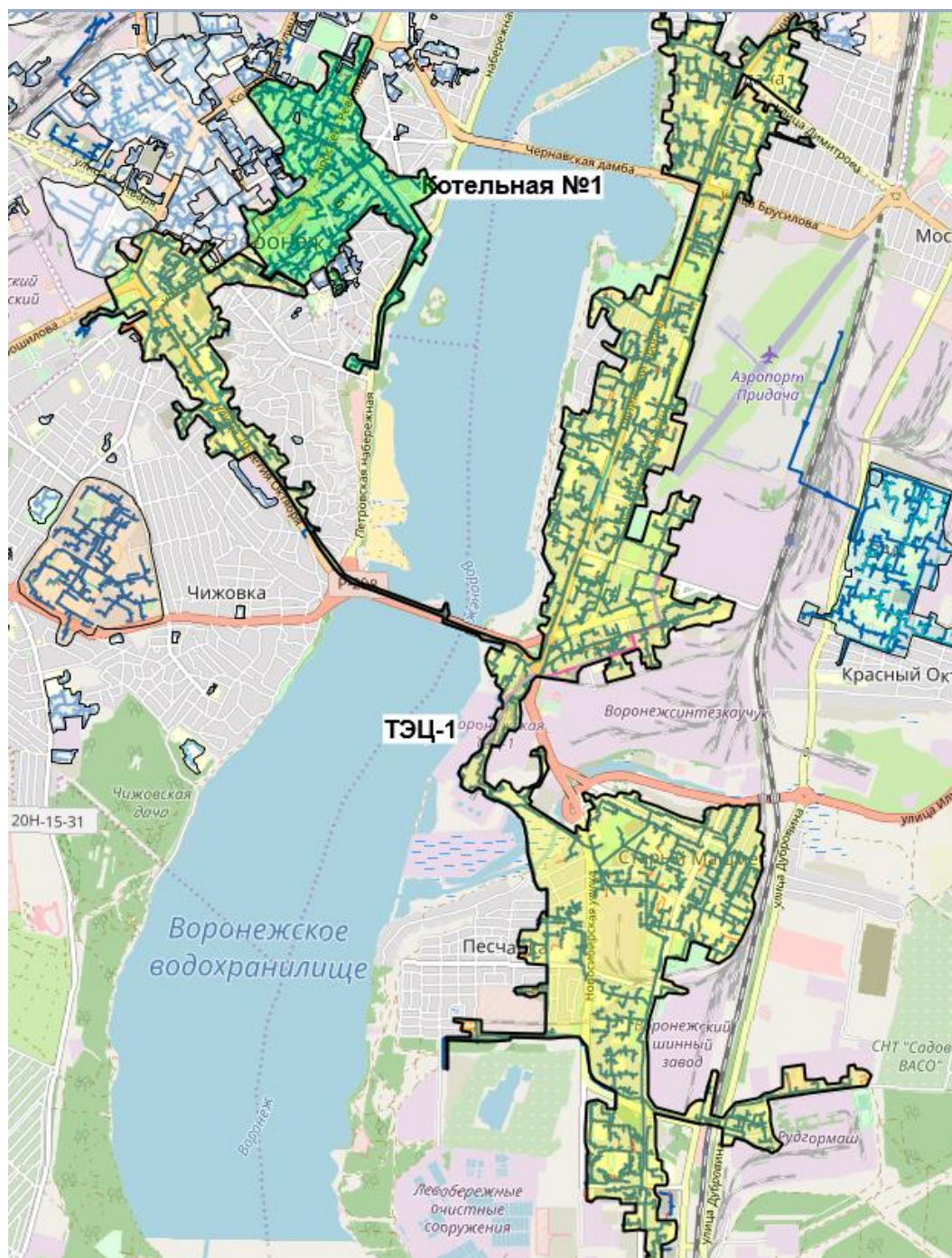


Рисунок 64 –Тепловая сеть в зоне действия Воронежской ТЭЦ-1 (тепловывода 1, 3, 17, 5, 8, 4)

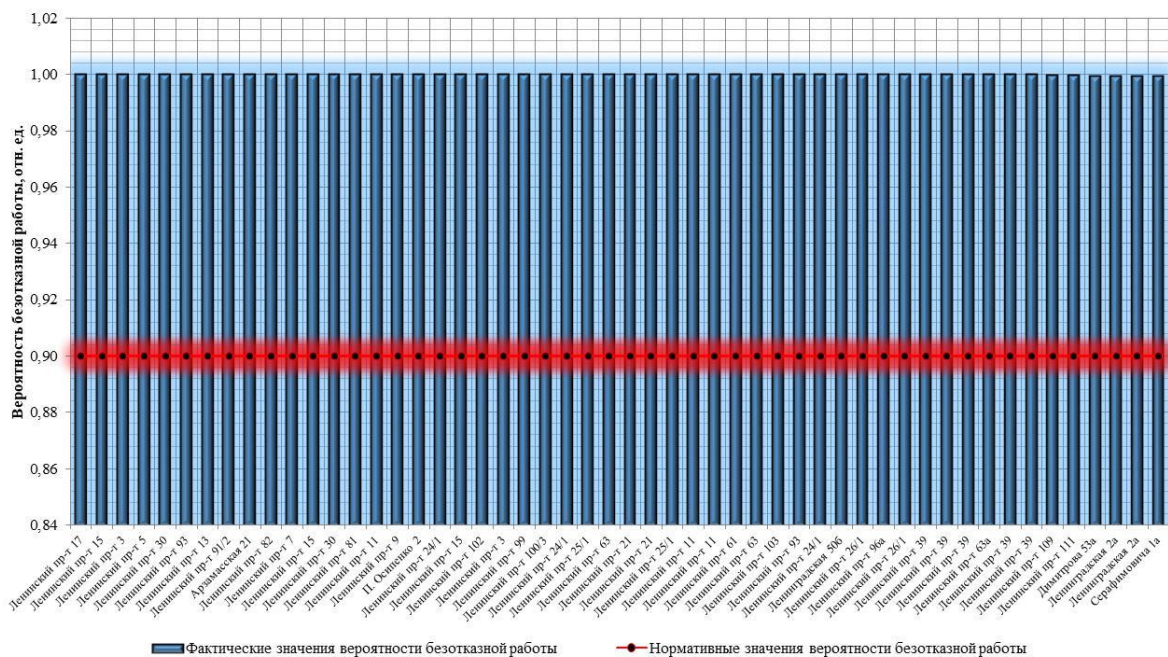


Рисунок 65 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети в зоне действия Воронежской ТЭЦ-1 (тепловывода 1, 3, 17)

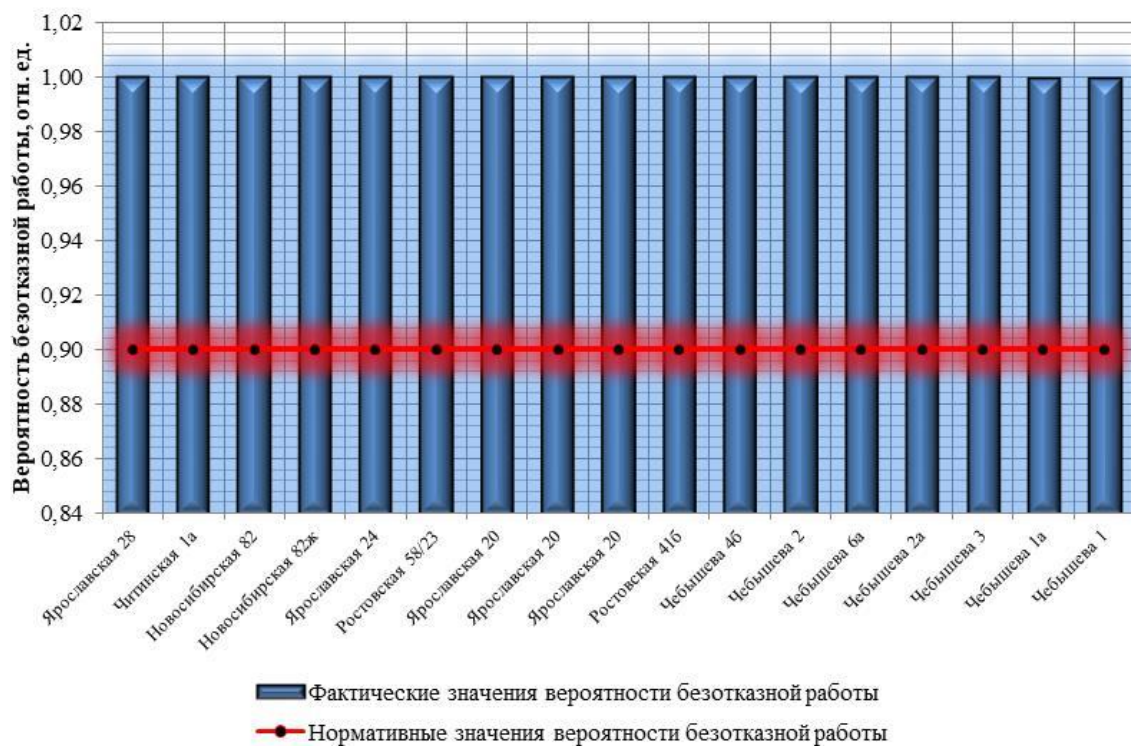


Рисунок 66 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети Воронежской ТЭЦ-1 (тепловывода 5, 8)

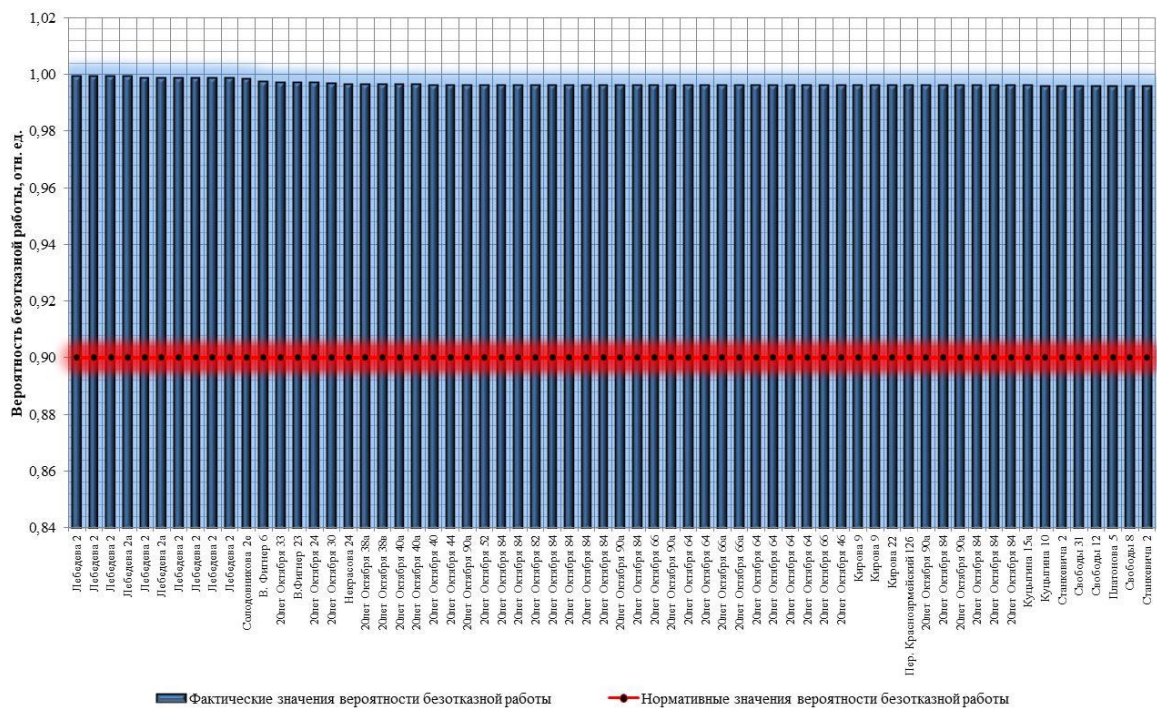


Рисунок 67 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети Воронежской ТЭЦ-1 (тепловывод 4)

По результатам расчета определены зоны надежного и ненадежного теплоснабжения зоны действия ТЭЦ-1.

Зеленый цвет – зона надежного теплоснабжения, красный цвет – зона ненадежного теплоснабжения

Воронежская ТЭЦ-2 АО «Квадра»

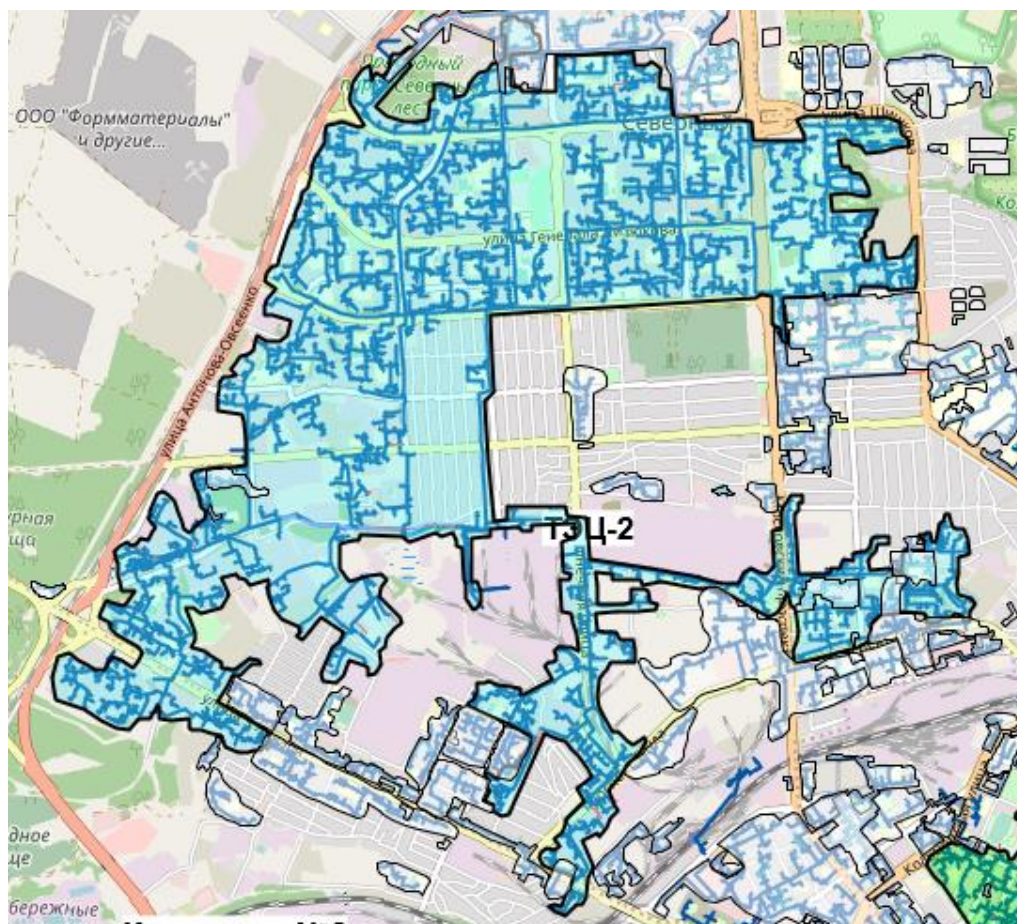


Рисунок 69 –Тепловая сеть в зоне действия Воронежской ТЭЦ-2 (тепловывода 6, 12, 13, 14, 15)

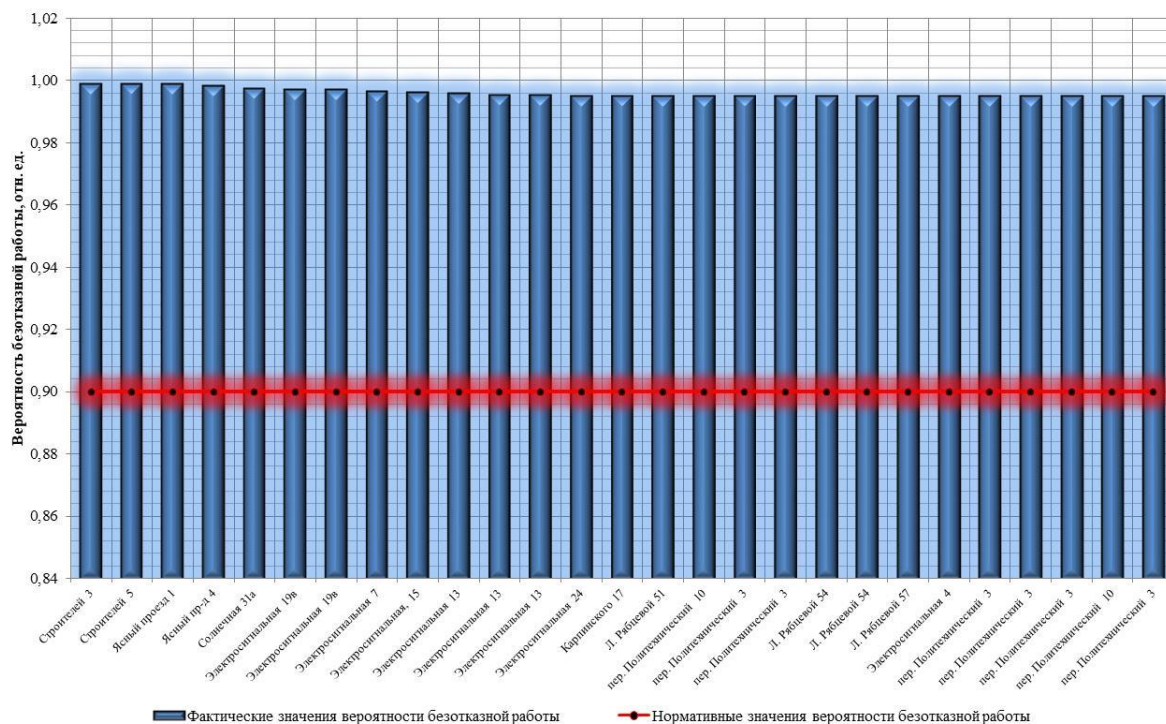


Рисунок 70 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети Воронежской ТЭЦ-1 (тепловывод 6, 12, 14, 15)

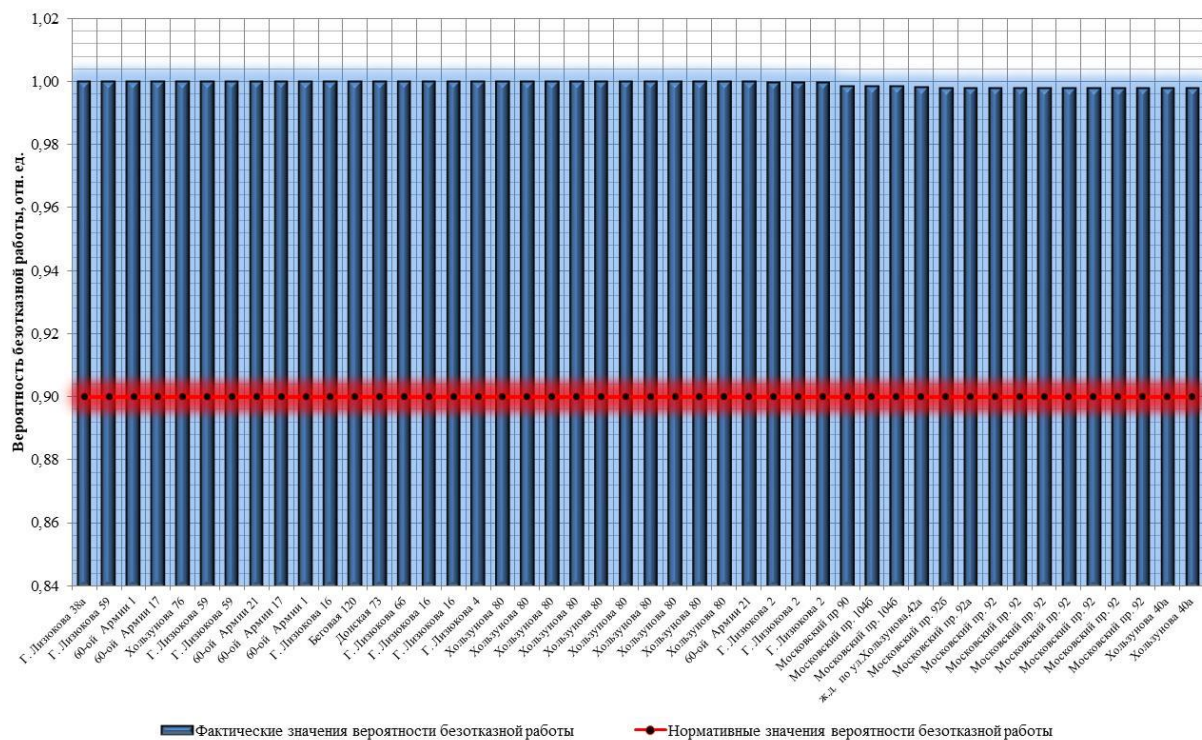


Рисунок 71 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети Воронежской ТЭЦ-1 (тепловывод 6, 12, 14, 15)

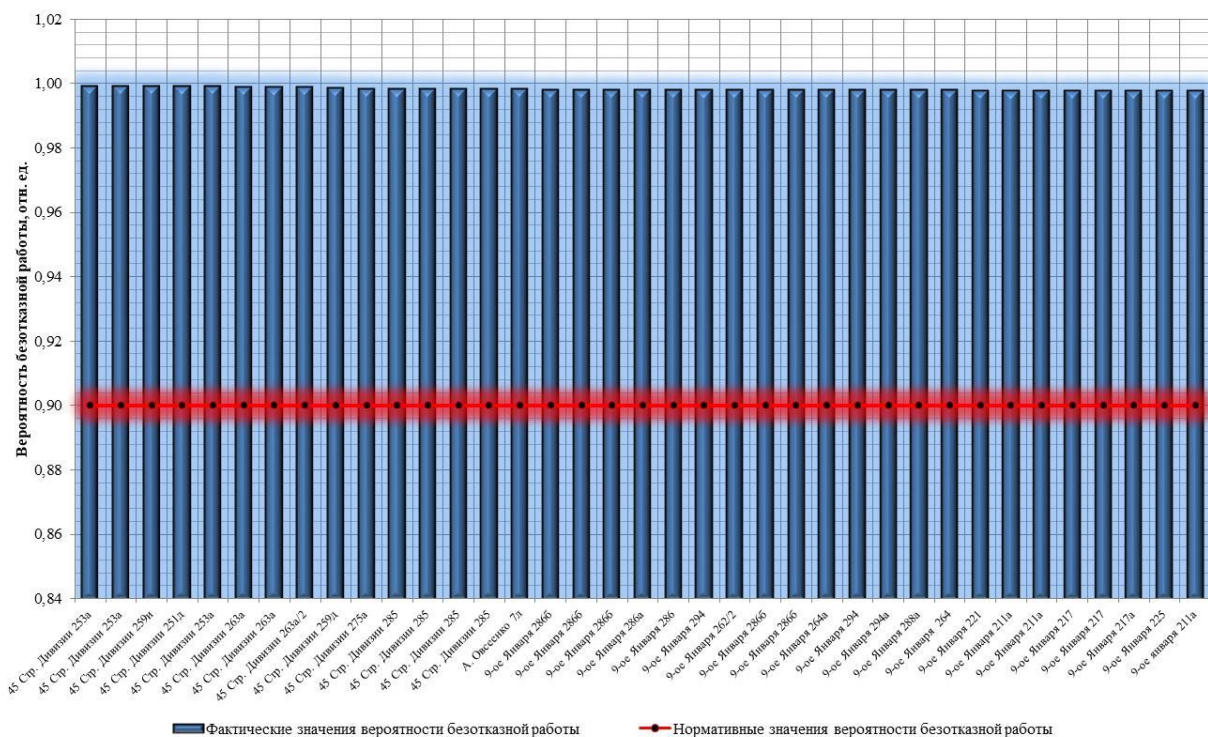


Рисунок 72 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети Воронежской ТЭЦ-1 (тепловывод 6, 12, 14, 15)

По результатам расчета определены зоны надежного и ненадежного теплоснабжения, которые представлены на рисунке ниже.

Зеленый цвет – зона надежного теплоснабжения, красный цвет – зона ненадежного теплоснабжения

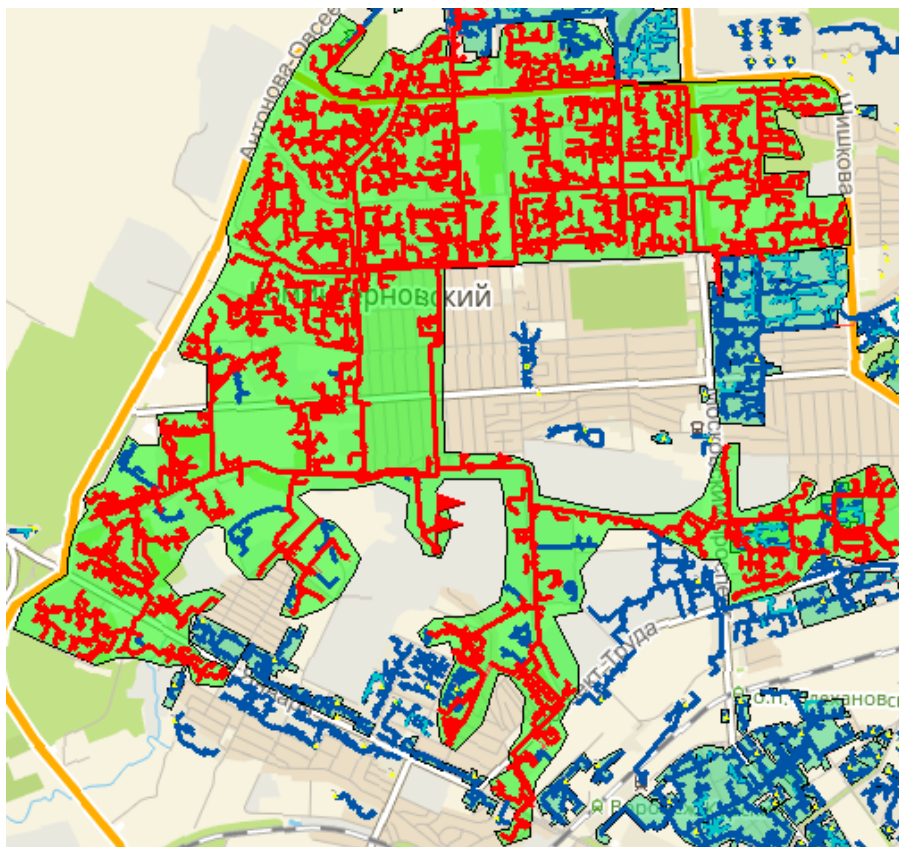


Рисунок 73 – Зоны надежного и ненадежного теплоснабжения от теплоисточника
Таким образом, вся зона действия ТЭЦ-2 относится к категории надежной.

Котельная №1 АО «Квадра»

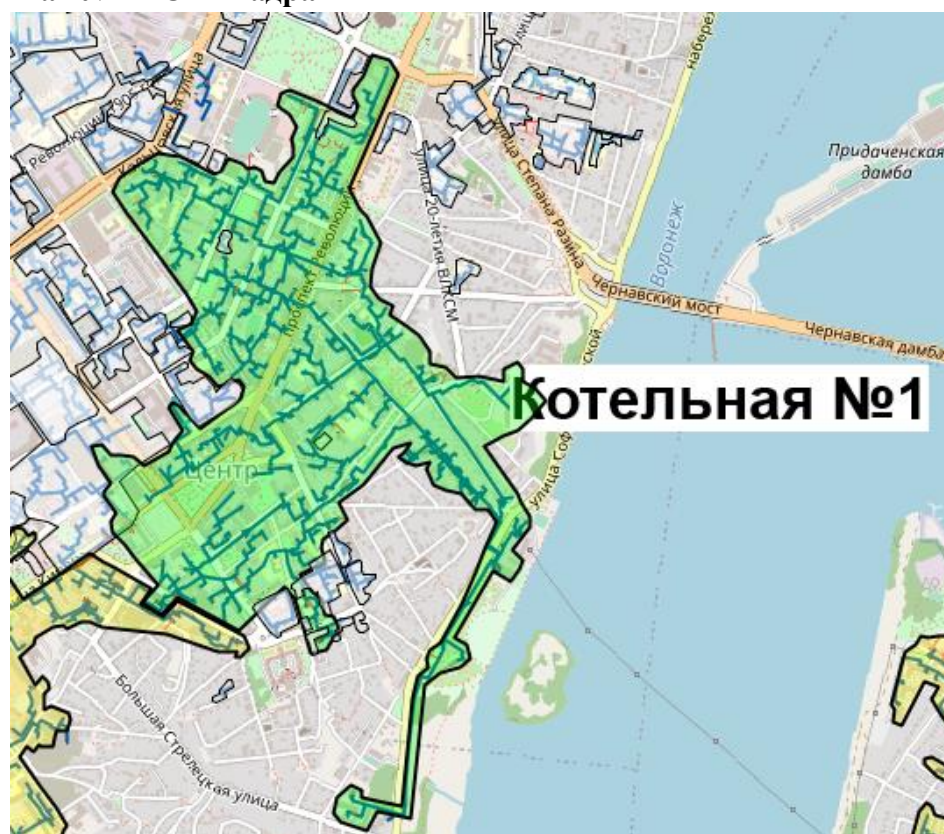


Рисунок 74 – Тепловая сеть в зоне действия Котельной №1

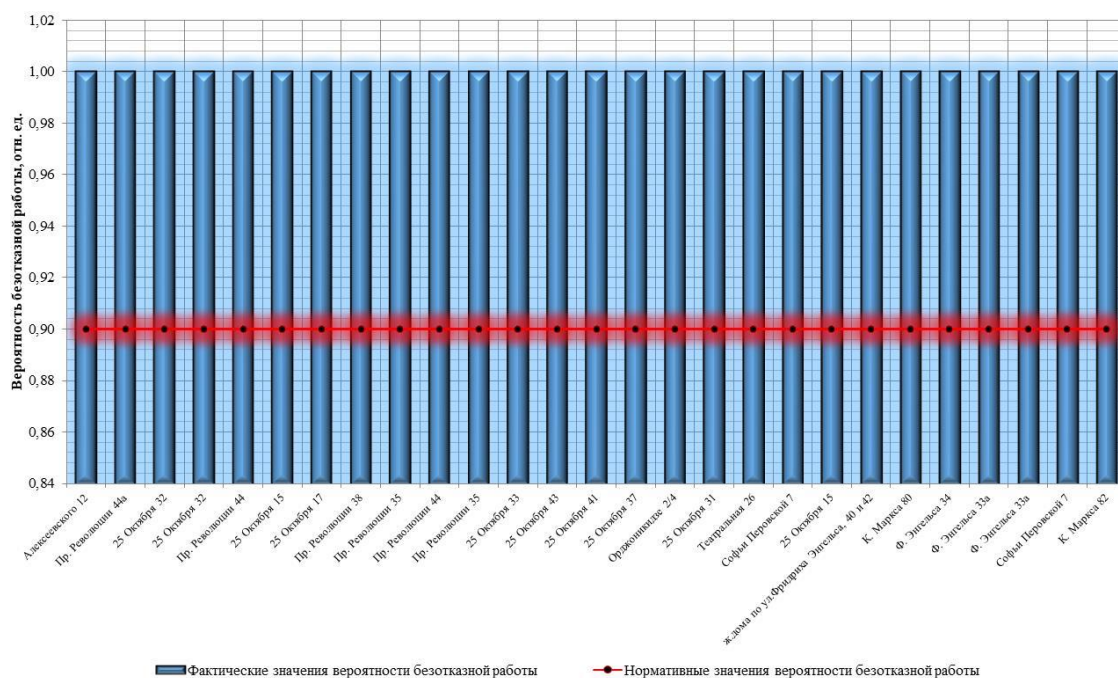


Рисунок 75 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети Котельной №1

По результатам расчета определены зоны надежного и ненадежного теплоснабжения, которые представлены на рисунке ниже.

Зеленый цвет – зона надежного теплоснабжения, красный цвет – зона ненадежного теплоснабжения



Рисунок 76 – Зоны надежного и ненадежного теплоснабжения от теплоисточника

Всю зону теплоснабжения котельной следует отнести к категории надежной.

Котельная №2 АО «Квадра»



Рисунок 77 –Тепловая сеть в зоне действия Котельной №2

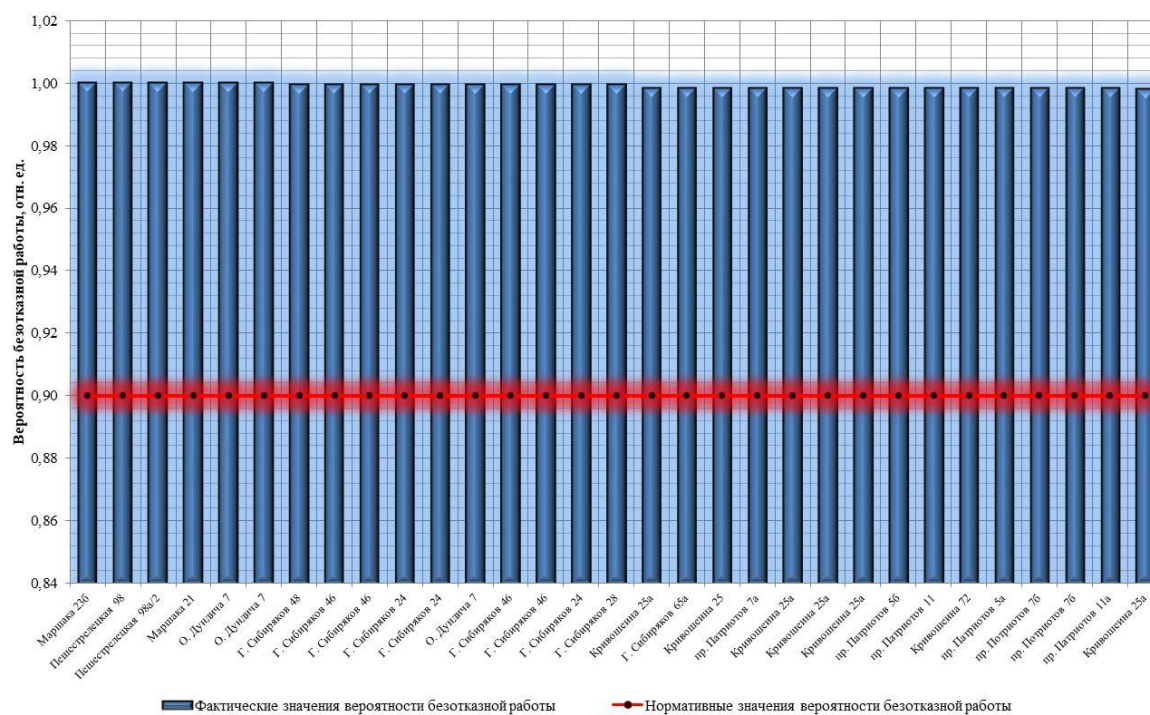


Рисунок 78 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети Котельной №2

По результатам расчета определены зоны надежного и ненадежного теплоснабжения, которые представлены на рисунке ниже.

Зеленый цвет – зона надежного теплоснабжения, красный цвет – зона ненадежного теплоснабжения

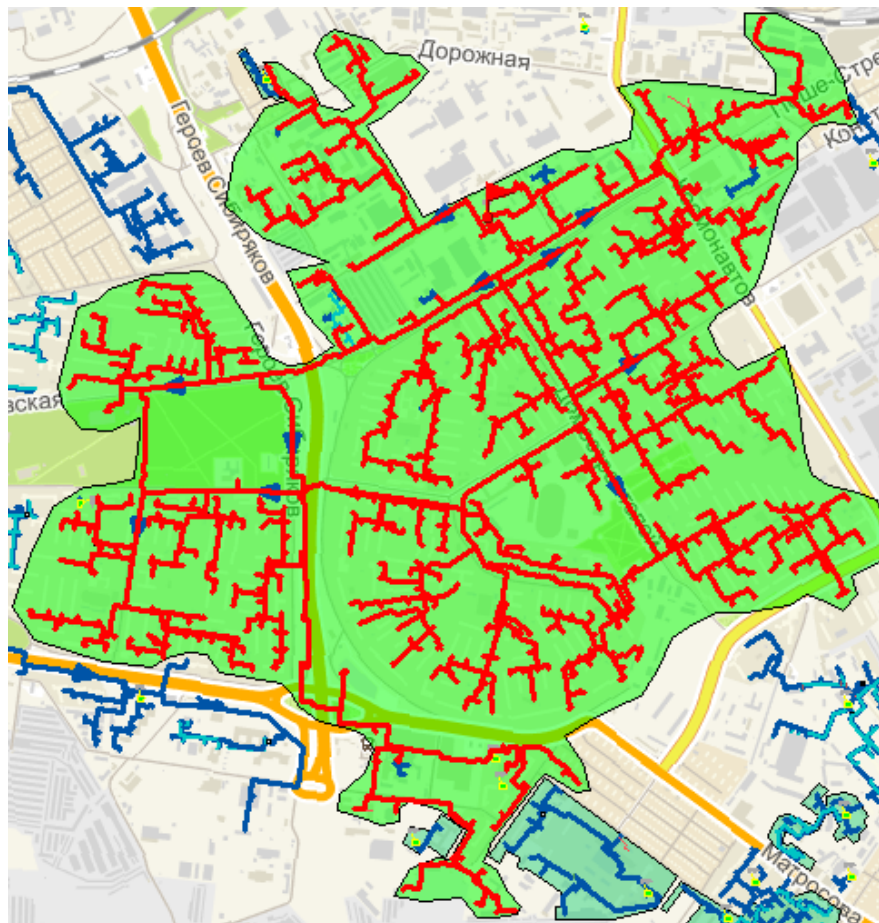


Рисунок 79 – Зоны надежного и ненадежного теплоснабжения от теплоисточника

Всю зону теплоснабжения котельной следует отнести к категории надежной.

9.8.Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения).

К зонам ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения относятся участки тепловых сетей, имеющие более 1 повреждения за предыдущие 5 лет, и эксплуатируемые свыше нормативного срока. Зоны ненормативной надежности определяются на основании данных о сроках эксплуатации сетей, наличия аварийности на отдельных участках.

Определение и/или уточнение зон ненормативной надежности производится по результатам диагностических обследований сетей теплоснабжения.

9.9. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В целом по зоне действия ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельных №1 и №2 показатели ВБР находятся в диапазоне 0,99-0,9999. Все зону теплоснабжения вышеуказанных энергоисточников следует отнести к категории надежной.

Результаты показателей практически не изменились, некоторое увеличение повреждаемости компенсировано реконструкцией и локально-вставочным ремонтом.

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Техничко-экономические показатели энергоисточников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории городского округа город Воронеж представлены в таблице 44.

Таблица 44 – ТЭП энергоисточников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2				
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	2 437 494,90	2 533 865,60	2 328 868,50
в паре	Гкал	1 404 318,90	1 435 988,60	1 237 650,50
в горячей воде	Гкал	1 033 176,00	1 097 877,00	1 091 218,00
Собственные нужды в паре	Гкал	52 077,00	46 685,00	51 866,00
Собственные нужды в горячей воде	Гкал	17 628,00	20 373,00	20 036,00
Отпуск тепла коллекторов станции, в том числе:	Гкал	2 367 789,90	2 466 807,60	2 256 966,50
в паре	Гкал	1 352 241,90	1 389 303,60	1 185 784,50
в горячей воде	Гкал	1 015 548,00	1 077 504,00	1 071 182,00
Хозяйственные нужды в паре	Гкал	1 068,00	960,00	1 024,00
Хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал	4 424,00	4 955,00	4 548,00
Пар на производственные нужды ПГУ-223	Гкал	24 058,00	11 934,00	-
Пар на пуско-наладочные работы	Гкал	2 981,00	-	-
Отпуск (в сеть+коллекторные), в т.ч.:	Гкал	2 335 258,90	2 448 958,60	2 251 394,50
в паре	Гкал	1 324 134,90	1 376 409,60	1 184 760,50
в горячей воде	Гкал	1 011 124,00	1 072 549,00	1 066 634,00
Фактические тепловые потери	Гкал	175 239,71	172 389,75	182 675,42
Нормативные тепловые потери	Гкал	219 545,00	216 484,00	-
Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	2 160 019,19	2 276 568,85	2 068 719,08
УРУТ на отпуск электроэнергии	г.у.т./кВт*ч	256,70	225,82	210,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,30	158,48	159,40
Суммарный расход условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	558,03	748,983	676,962
Расход условного топлива на отпуск электроэнергии	тыс. т.у.т.	178,54	358,052	317,282
природный газ	тыс. т.у.т.	178,52	358,030	317,249
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,019	0,022	0,033
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. т.у.т.	379,490	390,931	359,680
природный газ	тыс. т.у.т.	379,421	390,883	359,643
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,069	0,048	0,037
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход натурального топлива, в т.ч.:	млн. м3	474,719	638,757	571,635
	тыс. тонн	0,050	0,051	0,042
природный газ	млн. м3	474,669	638,706	571,593
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,050	0,051	0,042
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 228	8 208	8 290
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	9 635	9 635	9 635
ТЭЦ-2, пр-д Ясный, 1а				
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	1 762 508,00	1 837 042,00	1 738 087,00
в паре	Гкал	214 603,00	195 090,00	141 891,00
в горячей воде	Гкал	1 547 905,00	1 641 952,00	1 596 196,00
Собственные нужды в паре	Гкал	202 117,00	184 059,00	133 444,00
Собственные нужды в горячей воде	Гкал	131 760,00	131 400,00	131 400,00
Отпуск тепла коллекторов станции, в том числе:	Гкал	1 428 631,00	1 521 583,00	1 473 243,00
в паре	Гкал	12 486,00	11 031,00	8 447,00
в горячей воде	Гкал	1 416 145,00	1 510 552,00	1 464 796,00
Хозяйственные нужды в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал	583,00	606,00	605,00
Отпуск (в сеть+коллекторные), в т.ч.:	Гкал	1 428 048,00	1 520 977,00	1 472 638,00
в паре	Гкал	12 486,00	11 031,00	8 447,00
в горячей воде	Гкал	1 415 562,00	1 509 946,00	1 464 191,00
Фактические тепловые потери	Гкал	207 940,05	228 020,05	228 646,66
Нормативные тепловые потери	Гкал	195 569,00	197 602,00	-
Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	1220 107,95	1292 956,95	1 243 991,34
УРУТ на отпуск электроэнергии	г.у.т./кВт*ч	225,20	222,70	225,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,10	163,00	162,80
Суммарный расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	383,358	413,296	393,164
Расход условного топлива на отпуск электроэнергии	тыс. т.у.т.	150,368	165,274	153,314
природный газ	тыс. т.у.т.	150,329	165,252	153,292
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,04	0,02	0,02
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. т.у.т.	232,990	248,022	239,850
природный газ	тыс. т.у.т.	232,976	247,988	239,815
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,050	0,034	0,035
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход натурального топлива, в т.ч.:	млн. м3	326,058	352,486	332,202
	тыс. тонн	0,038	0,041	0,042
природный газ	млн. м3	326,058	352,505	332,202
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,038	0,038	0,042
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м ³	8 230	8 208	8 285
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м ³	9 676	9 676	9 676

Технико-экономические показатели источников тепловой энергии функционирующих на территории городского округа город Воронеж представлены в таблице 45.

Таблица 45 – ТЭП по зонам деятельности ЕТО

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
АО «Квадра» - «Воронежская генерация»				
ПП ТС				
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	4 724 817,90	4 940 003,60	4 615 219,50
в паре	Гкал	1 618 921,90	1 631 078,60	1 379 541,50
в горячей воде	Гкал	3 105 896,00	3 308 925,00	3 235 678,00
Отпуск в сеть, в т.ч.:	Гкал	4 273 042,90	4 522 943,60	4 257 855,50
в паре	Гкал	1 336 620,90	1 387 440,60	1 193 207,50
в горячей воде	Гкал	2 936 422,00	3 135 503,00	3 064 648,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	443 005,41	462 613,30	468 047,37
Нормативные потери	Гкал	500 298,0	500 299,0	-
Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	3 830 037,49	4 060 330,30	3 789 808,13
население	Гкал	1 959 515,94	2 072 890,55	2 022 096,87
бюджет	Гкал	215 236,22	239 736,59	228 076,40
прочие	Гкал	228 476,32	256 439,67	247 831,69
предприятиям на производственные нужды	Гкал	1 426 809,01	1 491 263,49	1 291 803,17
отпущено перепродовцу	Гкал	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,47	160,87	160,86
Суммарный расход условного топлива	тыс. т.у.т.	1 023,16	1 250,91	1 155,50
природный газ	тыс. т.у.т.	1 023,01	1 250,78	1 155,36
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,18	0,13	0,13
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход условного топлива на отпуск электроэнергии	тыс. т.у.т.	328,906	523,326	470,596
природный газ	тыс. т.у.т.	328,848	523,281	470,541
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,06	0,04	0,06
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. т.у.т.	694,253	727,589	684,904
природный газ	тыс. т.у.т.	694,159	727,497	684,821
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,13	0,09	0,08
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход натурального топлива	млн. м3	870,352	1 066,868	976,090
Расход натурального топлива	тыс. тонн	0,10	0,10	0,09

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	870,302	1 066,836	976,049
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,09	0,09	0,09
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2				
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	2 437 494,90	2 533 865,60	2 328 868,50
в паре	Гкал	1 404 318,90	1 435 988,60	1 237 650,50
в горячей воде	Гкал	1 033 176,00	1 097 877,00	1 091 218,00
Собственные нужды в паре	Гкал	52 077,00	46 685,00	51 866,00
Собственные нужды в горячей воде	Гкал	17 628,00	20 373,00	20 036,00
Отпуск тепла коллекторов станции, в том числе:	Гкал	2 367 789,90	2 466 807,60	2 256 966,50
в паре	Гкал	1 352 241,90	1 389 303,60	1 185 784,50
в горячей воде	Гкал	1 015 548,00	1 077 504,00	1 071 182,00
Хозяйственные нужды в паре	Гкал	1 068,00	960,00	1 024,00
Хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал	4 424,00	4 955,00	4 548,00
Пар на производственные нужды ПГУ-223	Гкал	24 058,00	11 934,00	-
Пар на пуско-наладочные работы	Гкал	2 981,00	-	-
Покупка теплоэнергии	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск (в сеть+коллекторные), в т.ч.:	Гкал	2 335 258,90	2 448 958,60	2 251 394,50
в паре	Гкал	1 324 134,90	1 376 409,60	1 184 760,50
в горячей воде	Гкал	1 011 124,00	1 072 549,00	1 066 634,00
Фактические тепловые потери	Гкал	175 239,71	172 389,75	182 675,42
Нормативные тепловые потери	Гкал	219 545,00	216 484,00	-
Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	2 160 019,19	2 276 568,85	2 068 719,08
УРУТ на отпуск электроэнергии	г.у.т./кВт*ч	256,70	225,82	210,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,30	158,48	159,40
Суммарный расход условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	558,03	748,983	676,962
Расход условного топлива на отпуск электроэнергии	тыс. т.у.т.	178,54	358,052	317,282
природный газ	тыс. т.у.т.	178,52	358,030	317,249
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,019	0,022	0,033
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. т.у.т.	379,490	390,931	359,680
природный газ	тыс. т.у.т.	379,421	390,883	359,643
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,069	0,048	0,037
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход натурального топлива, в т.ч.:	млн. м3	474,719	638,757	571,635
	тыс. тонн	0,050	0,051	0,042
природный газ	млн. м3	474,669	638,706	571,593
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,050	0,051	0,042
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228	8 208	8 290
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	9 635	9 635	9 635
ТЭЦ-2, пр-д Ясный, 1а				
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	1 762 508,00	1 837 042,00	1 738 087,00
в паре	Гкал	214 603,00	195 090,00	141 891,00
в горячей воде	Гкал	1 547 905,00	1 641 952,00	1 596 196,00
Собственные нужды в паре	Гкал	202 117,00	184 059,00	133 444,00
Собственные нужды в горячей воде	Гкал	131 760,00	131 400,00	131 400,00
Отпуск тепла коллекторов станции, в том числе:	Гкал	1 428 631,00	1 521 583,00	1 473 243,00
в паре	Гкал	12 486,00	11 031,00	8 447,00
в горячей воде	Гкал	1 416 145,00	1 510 552,00	1 464 796,00
Хозяйственные нужды в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал	583,00	606,00	605,00
Отпуск (в сеть+коллекторные), в т.ч.:	Гкал	1 428 048,00	1 520 977,00	1 472 638,00
в паре	Гкал	12 486,00	11 031,00	8 447,00
в горячей воде	Гкал	1 415 562,00	1 509 946,00	1 464 191,00
Фактические тепловые потери	Гкал	207 940,05	228 020,05	228 646,66
Нормативные тепловые потери	Гкал	195 569,00	197 602,00	-
Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	1 220 107,95	1 292 956,95	1 243 991,34
УРУТ на отпуск электроэнергии	г.у.т./кВт*ч	225,20	222,70	225,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,10	163,00	162,80
Суммарный расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	383,358	413,296	393,164
Расход условного топлива на отпуск электроэнергии	тыс. т.у.т.	150,368	165,274	153,314
природный газ	тыс. т.у.т.	150,329	165,252	153,292
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,04	0,02	0,02

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. т.у.т.	232,990	248,022	239,850
природный газ	тыс. т.у.т.	232,976	247,988	239,815
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,050	0,034	0,035
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход натурального топлива, в т.ч.:	млн. м3	326,058	352,486	332,202
	тыс. тонн	0,038	0,041	0,042
природный газ	млн. м3	326,058	352,505	332,202
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,038	0,038	0,042
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 230	8 208	8 285
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	9 676	9 676	9 676
Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7				
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	137 148,00	150 800,00	143 033,00
в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	Гкал	137 148,00	150 800,00	143 033,00
Собственные нужды в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды в горячей воде	Гкал	2 734,00	2 852,00	2 520,00
Отпуск тепла коллекторов котельной, в том числе:	Гкал	134 414,00	147 948,00	140 513,00
в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	Гкал	134 414,00	147 948,00	140 513,00
Хозяйственные нужды в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал	1 035,00	1 037,00	1 036,00
Отпуск в сеть	Гкал	133 379,00	146 911,00	140513,0
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	29 201,25	30 451,98	26098,0
Нормативные потери	Гкал	28 265,00	28 784,00	-
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	104 177,75	116 459,02	113 379,02
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,65	158,50	157,29
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	21,161	23,285	22,101
природный газ	тыс. т.у.т.	21,158	23,282	22,097
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,004	0,004
Расход натурального топлива	млн. м3	18,006	19,870	18,718
Расход натурального топлива	тыс. тонн	0,003	0,003	0,003
природный газ	млн. м3	18,006	19,870	18,718
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива (дизтопливо)	тыс. тонн	0,003	0,003	0,003
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225,15	8 201,95	8 263,54
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225,15	8 201,95	8 263,54
Вид резервного топлива	-	Дизтопливо	Дизтопливо	Дизтопливо
Расход резервного топлива	т.у.т	0,004	0,004	0,004
Котельная №2, ул. Пеше-Стрелецкая, 84				
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	387 667,00	418 296,00	405 231,00
в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	Гкал	387 667,00	418 296,00	405 231,00
Собственные нужды в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды в горячей воде	Гкал	9 885,00	10 772,00	10 496,00
Отпуск тепла коллекторов котельной, в том числе:	Гкал	377 782,00	407 524,00	394 735,00
в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	Гкал	377 782,00	407 524,00	394 735,00
Хозяйственные нужды в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал	1 425,00	1 427,00	1 425,00
Отпуск в сеть	Гкал	376 357,00	406 097,00	393 310,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	30 624,4	31 751,5	29 591,3
Нормативные потери	Гкал	56 919,0	57 429,0	-
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	345 732,60	374 345,50	363 718,69
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,05	160,92	160,87
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	60,612	65,350	63,273
природный газ	тыс. т.у.т.	60,605	65,343	63,266
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,007	0,007	0,007
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход натурального топлива	млн. м3	51,568	55,756	53,535
Расход натурального топлива	тыс. тонн	0,005	0,005	0,005
природный газ	млн. м3	51,568	55,756	53,535
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,005	0,005	0,005
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 272
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 272
Вид резервного топлива	-	Мазут М-100	Мазут М-100	Мазут М-100
Расход резервного топлива	т.у.т	0,007	0,007	0,007
ПП ГТС				
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	1 752 837,91	1 842 379,41	1 769 572,65
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	34 740,92	36 524,47	35 039,55
Отпуск в сеть, в т.ч.:	Гкал	1 718 096,99	1 805 854,94	1 734 533,11
в паре	Гкал	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	Гкал	1 718 096,99	1 805 854,94	1 734 533,11
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 387 030,75	1 479 020,58	1 442 279,02
население	Гкал	1 046 733,83	1 112 784,75	1 096 287,95
бюджет	Гкал	225 858,37	242 735,20	233 428,6
прочие	Гкал	96 005,98	106 580,42	100 683,11
предприятиям на производственные нужды	Гкал	18 432,57	16 920,21	11 879,36
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	331 778,78	326 834,36	292 254,09
Нормативные потери	Гкал	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,03	164,54	164,13
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. т.у.т.	283,54	297,14	284,697
природный газ	тыс. т.у.т.	283,08	297,14	284,156
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,45	0,06	0,553
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	240,87	252,95	240,428
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,50	0,74	0,08
природный газ	млн. м3	240,82	252,95	240,428
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,50	0,74	0,58
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная 3 Интернационала ул, 2к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	25 669,03	27847,26	27403,12

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Собственные нужды	Гкал	503,11	545,81	537,10
Отпуск в сеть	Гкал	25 165,92	27301,46	26866,01
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	19 187,65	19 624,78	19 038,28
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	5 978,27	7676,68	7827,73
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,02	162,58	162,67
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,10	4,439	4,370
природный газ	тыс. т.у.т.	4,10	4,439	4,370
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,49	3,787	3,697
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,49	3,787	3,697
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228	8 204	8 275
Котельная Средне-Московская ул, 31к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	14 398,90	15 818,51	14 426,84
Собственные нужды	Гкал	282,22	310,04	282,77
Отпуск в сеть	Гкал	14 116,68	15 508,47	14 144,08
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	10 098,99	10 778,10	10 164,84
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	4 017,69	4 730,37	3 979,24
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,99	166,44	166,07
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,34	2,581	2,349
природный газ	тыс. т.у.т.	2,34	2,581	2,349
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,99	2,202	1,987

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,99	2,202	1,987
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 273
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 273
Котельная СХИ Ломоносова ул, 98к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	32 138,38	33508,42	29561,47
Собственные нужды	Гкал	629,91	656,77	579,41
Отпуск в сеть	Гкал	31 508,47	32851,66	28982,07
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	22 805,48	23 320,46	24 465,32
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	8 702,99	9531,20	4516,75
Нормативные потери	Гкал	-		
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,12	160,11	160,04
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	5,05	5,260	4,638
природный газ	тыс. т.у.т.	5,05	5,260	4,638
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,29	4,488	3,926
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	4,29	4,488	3,926
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 269
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 269
Котельная Фридриха Энгельса ул, 50 (выведена из эксплуатации)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 256,46	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	24,63	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 231,84	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 093,76	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	138,08	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	200,42	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,21	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,21	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	17	0,00	0,00
Котельная Средне-Московская ул, 14/21 (выведена в резерв в 2022г.)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 193,86	1 241,42	0,00
Собственные нужды	Гкал	23,40	24,33	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 170,46	1 217,09	0,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 142,94	983,20	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	27,52	233,89	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,15	186,94	-
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,22	0,228	0,000
природный газ	тыс. т.у.т.	0,22	0,228	0,000
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой	млн. м3	0,19	0,194	0,000

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,19	0,194	0,000
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	-
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	-
Котельная Кольцовская ул, 6				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 121,06	1 875,07	1 891,55
Собственные нужды	Гкал	41,57	36,75	37,07
Отпуск в сеть	Гкал	2 079,49	1 838,32	1 854,48
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 383,41	1 412,58	1 417,21
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	696,08	425,74	437,27
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,01	186,53	177,08
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,37	0,343	0,328
природный газ	тыс. т.у.т.	0,37	0,343	0,328
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,32	0,293	0,278
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,32	0,293	0,278
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 268
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 268
Котельная Комиссаржевской ул, 10а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	484,56	531,84	477,82
Собственные нужды	Гкал	9,50	10,42	9,37
Отпуск в сеть	Гкал	475,06	521,42	468,46

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	459,54	481,88	467,14
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	15,52	39,54	1,32
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	194,63	166,27	164,37
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,087	0,090
природный газ	тыс. т.у.т.	0,09	0,087	0,090
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,074	0,076
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,08	0,074	0,076
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 204	8 261
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 204	8 261
Котельная Никитинская ул, 5				
Выработка тепловой энергии	Гкал	446,27	492,43	456,82
Собственные нужды	Гкал	8,75	9,65	8,95
Отпуск в сеть	Гкал	437,53	482,78	447,87
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	373,98	390,53	364,26
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	63,55	92,25	83,61
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,40	187,92	184,67
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,08	0,091	0,083
природный газ	тыс. т.у.т.	0,08	0,091	0,083
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,07	0,077	0,070
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	0,07	0,077	0,070
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 204	8 260
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 204	8 260
Котельная Таранченко ул, 29 (выведена из эксплуатации)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	389,45	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	7,63	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	381,82	0,00	0,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	381,82	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	197,98	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,08	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,08	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,06	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,06	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 188	-	-
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 188	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	60	-	-
Котельная Володарского ул, 37а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 218,92	1 334,68	1 210,41
Собственные нужды	Гкал	23,89	26,16	23,72
Отпуск в сеть	Гкал	1 195,03	1 308,52	1 186,69

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 183,87	1 262,11	1 218,43
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	11,16	46,41	-31,74
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,61	183,26	178,69
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,218	0,240	0,212
природный газ	тыс. т.у.т.	0,218	0,240	0,212
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,19	0,205	0,180
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,19	0,205	0,180
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223	8 204	8 261
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223	8 204	8 261
Котельная ул. К.Маркса, 35к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 083,85	3 337,79	3 366,14
Собственные нужды	Гкал	60,44	65,42	65,98
Отпуск в сеть	Гкал	3 023,40	3 272,37	3 300,16
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 189,19	2 872,74	2 658,55
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	834,21	399,63	641,61
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	191,10	191,01	189,78
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,58	0,625	0,626
природный газ	тыс. т.у.т.	0,58	0,625	0,626
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,49	0,533	0,530
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	0,49	0,533	0,530
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 269
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 269
Котельная Карла Маркса ул, 38				
Выработка тепловой энергии	Гкал	927,58	956,79	996,95
Собственные нужды	Гкал	18,18	18,75	19,54
Отпуск в сеть	Гкал	909,40	938,04	977,41
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	684,16	689,81	679,38
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	225,24	248,23	298,03
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,13	188,59	180,65
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,17	0,177	0,177
природный газ	тыс. т.у.т.	0,17	0,177	0,177
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,14	0,151	0,150
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,14	0,151	0,150
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 204	8 258
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 204	8 258
Котельная Пушкинская ул, 4к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	7 102,04	6 564,35	6 660,77
Собственные нужды	Гкал	139,20	128,66	130,55
Отпуск в сеть	Гкал	6 962,84	6 435,69	6 530,22
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 117,63	5 657,87	5 407,73
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 845,21	777,82	1 122,49

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,36	177,93	180,51
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,26	1,145	1,179
природный газ	тыс. т.у.т.	1,26	1,145	1,179
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,07	0,977	0,998
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,07	0,977	0,998
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228	8 204	8 267
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228	8 204	8 267
Котельная Карла Маркса ул, 61 (выведена из эксплуатации)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	454,70	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	8,91	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	445,79	0,00	0,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	439,27	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	6,52	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,26	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,08	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,08	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,07	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,07	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 229	-	-
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 229	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	58	-	-
Котельная Березовая Роща ул, 34к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	8 592,13	9 356,96	8 353,14
Собственные нужды	Гкал	168,41	183,40	163,72
Отпуск в сеть	Гкал	8 423,72	9 173,57	8 189,42
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	7 845,16	7 968,88	7 813,15
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	578,56	1 204,69	376,27
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,42	177,08	177,02
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,49	1,624	1,450
природный газ	тыс. т.у.т.	1,49	1,624	1,450
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,27	1,386	1,228
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,27	1,386	1,228
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 263
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 263
Котельная Березовая Роща ул, 56к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 773,81	8 032,72	8 857,53
Собственные нужды	Гкал	132,77	157,44	173,61
Отпуск в сеть	Гкал	6 641,04	7 875,28	8 683,93
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 742,43	6 592,95	6 886,83
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	898,61	1 282,33	1 797,10

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,27	176,23	177,27
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,18	1,388	1,539
природный газ	тыс. т.у.т.	1,18	1,388	1,539
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,00	1,184	1,304
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,00	1,184	1,304
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223	8 204	8 263
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223	8 204	8 263
Котельная Березовая Роща ул, 12к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	13 586,58	14 880,79	15 247,72
Собственные нужды	Гкал	266,30	291,66	298,86
Отпуск в сеть	Гкал	13 320,28	14 589,13	14 948,87
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	11 285,53	12 954,94	12 070,02
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	2 034,75	1 634,19	2 878,85
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,04	179,97	179,83
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,41	2,626	2,688
природный газ	тыс. т.у.т.	2,41	2,626	2,688
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,05	2,240	2,274
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,05	2,240	2,274
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 204	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 204	8 277
Котельная Березовая Роща ул, 54к (выведена из эксплуатации с 30.03.2022 г.)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 773,44	1 828,07	0,00
Собственные нужды	Гкал	34,76	35,83	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 738,68	1 792,24	0,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 536,28	1 647,98	858,54
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	202,40	144,26	-858,54
Нормативные потери	Гкал	-	-	
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,60	174,90	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,31	0,313	0,000
природный газ	тыс. т.у.т.	0,31	0,313	0,000
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,26	0,267	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,26	0,267	0,000
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 204	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 204	0
Котельная Цюрупы ул, 5				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 813,17	3 930,79	4 202,77
Собственные нужды	Гкал	74,74	77,04	82,37
Отпуск в сеть	Гкал	3 738,43	3 853,74	4 120,40
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 119,29	3 336,61	3 456,54
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	619,14	517,13	663,86
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,88	178,97	180,42

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,68	0,690	0,738
природный газ	тыс. т.у.т.	0,68	0,690	0,738
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,58	0,588	0,625
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,58	0,588	0,625
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228	8 204	8 268
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228	8 204	8 268
Котельная Каляева ул, 19к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 739,75	1 643,59	1 757,89
Собственные нужды	Гкал	34,10	32,21	34,46
Отпуск в сеть	Гкал	1 705,65	1 611,38	1 723,44
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 035,49	1 402,06	1 486,36
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	670,16	209,32	237,08
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171,26	169,97	153,78
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,29	0,274	0,265
природный газ	тыс. т.у.т.	0,29	0,274	0,265
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,25	0,234	0,224
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,25	0,234	0,224
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 229	8 204	8 278
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 229	8 204	8 278
Котельная Коммунаров ул, 41б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	817,82	828,84	793,80
Собственные нужды	Гкал	16,03	16,25	15,56
Отпуск в сеть	Гкал	801,79	812,60	778,24
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	583,34	613,17	604,38
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	218,45	199,43	173,86
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,78	181,47	181,78
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,15	0,147	0,141
природный газ	тыс. т.у.т.	0,15	0,147	0,141
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,12	0,126	0,120
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,12	0,126	0,120
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 204	8 261
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 204	8 261
Котельная Рабочий городок, 38к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 971,83	2 164,90	2 262,57
Собственные нужды	Гкал	38,65	42,43	44,35
Отпуск в сеть	Гкал	1 933,19	2 122,47	2 218,23
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 562,35	1 741,94	1 603,55
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	370,84	380,53	614,68
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,57	182,71	180,65
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,35	0,388	0,401
природный газ	тыс. т.у.т.	0,35	0,388	0,401
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,30	0,331	0,339
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,30	0,331	0,339
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 277
Котельная Дарвина ул, 146				
Выработка тепловой энергии	Гкал	504,67	638,22	532,81
Собственные нужды	Гкал	9,89	12,51	10,44
Отпуск в сеть	Гкал	494,78	625,71	522,37
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	439,84	456,12	437,54
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	54,94	169,59	84,83
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	191,30	185,13	191,59
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,116	0,100
природный газ	тыс. т.у.т.	0,09	0,116	0,100
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,099	0,085
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,08	0,099	0,085
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 222	8 204	8 265
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 222	8 204	8 265

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная Тимирязева ул, 8к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	14 988,43	15637,72	13930,35
Собственные нужды	Гкал	293,77	306,50	273,04
Отпуск в сеть	Гкал	14 694,66	15331,22	13657,31
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	13 532,01	14 531,23	12 610,61
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 162,65	799,99	1046,70
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,25	168,21	163,51
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,44	2,579	2,233
природный газ	тыс. т.у.т.	2,44	2,579	2,233
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,08	2,200	1,890
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,08	2,200	1,890
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 271
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 271
Котельная Ломоносова ул, 114				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 194,82	3 148,94	3 957,31
Собственные нужды	Гкал	62,62	61,72	77,56
Отпуск в сеть	Гкал	3 132,20	3 087,22	3 879,75
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 886,94	2 955,05	3 893,72
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	245,26	132,17	-13,97
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	197,49	178,85	177,19
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,62	0,552	0,687
природный газ	тыс. т.у.т.	0,62	0,552	0,687
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,53	0,471	0,582
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,53	0,471	0,582
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 263
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 263
Котельная Фридриха Энгельса ул, 7н				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 515,95	3 179,05	2 893,01
Собственные нужды	Гкал	49,31	62,31	56,70
Отпуск в сеть	Гкал	2 466,64	3 116,74	2 836,31
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 165,41	2 041,27	1 871,78
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	301,23	1 075,47	964,53
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,66	181,34	181,63
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,45	0,565	0,515
природный газ	тыс. т.у.т.	0,45	0,565	0,515
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,38	0,482	0,437
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,38	0,482	0,437
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 204	8 254
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 204	8 254
Котельная Советский пер, 4а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 259,62	1 179,56	851,81

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Собственные нужды	Гкал	24,69	23,12	16,70
Отпуск в сеть	Гкал	1 234,93	1 156,44	835,12
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 082,91	1 103,80	917,29
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	211,60	52,64	-82,17
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	186,01	186,02	186,01
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,230	0,215	0,127
природный газ	тыс. т.у.т.	0,230	0,215	0,127
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,196	0,184	0,107
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,196	0,184	0,107
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 204	8 204	8 265
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 204	8 204	8 265
Котельная проспект Революции, 10/12				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 091,07	3 180,96	2 947,65
Собственные нужды	Гкал	60,58	62,35	57,77
Отпуск в сеть	Гкал	3 030,48	3 118,62	2 889,87
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 390,66	2 819,39	2 755,62
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	639,82	299,23	134,25
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,10	181,59	175,04
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,55	0,566	0,506
природный газ	тыс. т.у.т.	0,55	0,566	0,506
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,46	0,483	0,428

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,46	0,483	0,428
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 268
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 268
Котельная Ленина ул, 12к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 612,88	1 885,57	1 809,39
Собственные нужды	Гкал	31,61	36,96	35,46
Отпуск в сеть	Гкал	1 581,27	1 848,62	1 773,93
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 478,88	1 781,04	1 697,01
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	102,39	67,58	76,92
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,62	161,19	175,05
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,24	0,298	0,311
природный газ	тыс. т.у.т.	0,24	0,298	0,311
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,21	0,254	0,263
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,21	0,254	0,263
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 204	8 263
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 204	8 263
Котельная Ленина ул, 86к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	8 169,40	8 116,83	8 206,75
Собственные нужды	Гкал	160,12	159,09	160,85
Отпуск в сеть	Гкал	8 009,28	7 957,74	8 045,89
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям	Гкал	7 678,85	7 744,16	7 848,38

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
потребителей				
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	330,43	213,58	197,51
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,43	166,96	174,35
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,32	1,329	1,403
природный газ	тыс. т.у.т.	1,32	1,329	1,403
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,13	1,134	1,188
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,13	1,134	1,188
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 264
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 264
Котельная Кольцовская ул, 17 (выведена из эксплуатации 14.12.2020г)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 406,73	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	27,57	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 379,16	0,00	0,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 375,05	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	4,11	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,81	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,21	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	0,21	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226,83	-	-
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226,83	-	-
Котельная Кольцовская ул, 30 (выведена из эксплуатации 14.12.2020г)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 329,11	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	26,05	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 303,06	0,00	0,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 028,08	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	274,98	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,71	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,24	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,24	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,20	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,20	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228,06	-	-
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228,06	-	-
Котельная Кольцовская ул, 36 (выведена из эксплуатации 14.12.2020г)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 690,68	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	52,74	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	2 637,94	0,00	0,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям	Гкал	2 544,54	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
потребителей				
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	93,40	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,08	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,48	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,48	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,41	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,41	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226,98	-	-
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226,98	-	-
Котельная Плехановская ул, 66к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 132,22	3 794,78	3 277,77
Собственные нужды	Гкал	61,39	74,38	64,24
Отпуск в сеть	Гкал	3 070,83	3 720,40	3 213,53
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 067,34	3 667,37	3 150,74
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	3,49	53,03	62,79
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,28	175,25	169,75
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,54	0,652	0,546
природный газ	тыс. т.у.т.	0,54	0,652	0,546
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,46	0,556	0,462
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,46	0,556	0,462

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 268
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 268
Котельная Чайковского ул, 8				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 677,78	2 760,75	2 503,26
Собственные нужды	Гкал	52,48	54,11	49,06
Отпуск в сеть	Гкал	2 625,30	2 706,64	2 454,20
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 571,51	2 578,87	2 508,74
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	53,79	127,77	-54,54
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,21	172,46	176,51
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,45	0,467	0,433
природный газ	тыс. т.у.т.	0,45	0,467	0,433
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,39	0,398	0,367
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,39	0,398	0,367
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 260
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 260
Котельная Феоктистова ул, 4				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 432,34	5 815,30	5 808,82
Собственные нужды	Гкал	106,47	113,98	113,85
Отпуск в сеть	Гкал	5 325,87	5 701,32	5 694,96
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 814,52	5 373,83	5 277,32
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	511,35	327,49	417,64
Нормативные потери	Гкал	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,85	170,96	172,26
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,94	0,975	0,981
природный газ	тыс. т.у.т.	0,94	0,975	0,981
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,80	0,832	0,831
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,80	0,832	0,831
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223	8 204	8 263
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223	8 204	8 263
Котельная проспект Революции, 21				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 304,92	1 283,40	1 126,09
Собственные нужды	Гкал	25,58	25,16	22,07
Отпуск в сеть	Гкал	1 279,35	1 258,24	1 104,02
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 022,54	1 008,51	915,34
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	256,81	249,73	188,68
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,68	181,62	179,20
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,23	0,229	0,198
природный газ	тыс. т.у.т.	0,23	0,229	0,198
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,20	0,195	0,168
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,20	0,195	0,168
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 259
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 259
Котельная Индустриальный пер, 1а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 729,39	1 711,71	1 645,71
Собственные нужды	Гкал	33,90	33,55	32,26
Отпуск в сеть	Гкал	1 695,49	1 678,16	1 613,45
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 316,35	1 383,19	1 370,53
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	379,14	294,97	242,92
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,49	175,96	173,99
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,30	0,295	0,281
природный газ	тыс. т.у.т.	0,30	0,295	0,281
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,26	0,252	0,238
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,26	0,252	0,238
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 204	8 261
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 204	8 261
Котельная Цюрупы ул, 3б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 740,45	3 930,79	1 756,14
Собственные нужды	Гкал	34,11	77,04	34,42
Отпуск в сеть	Гкал	1 706,34	3 853,74	1 721,72
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 577,44	3 336,61	1 657,02
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	128,90	517,13	64,70
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,00	175,24	177,23
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,31	0,675	0,305
природный газ	тыс. т.у.т.	0,31	0,675	0,305

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,26	0,576	0,259
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,26	0,576	0,259
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 204	8 259
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 204	8 259
Котельная Арсенальная ул, 5				
Выработка тепловой энергии	Гкал	976,03	1 070,23	1 139,72
Собственные нужды	Гкал	19,13	20,98	22,34
Отпуск в сеть	Гкал	956,90	1 049,26	1 117,38
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	873,84	931,77	937,04
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	83,06	117,49	180,34
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	184,22	179,34	183,76
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,18	0,188	0,205
природный газ	тыс. т.у.т.	0,18	0,188	0,205
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,15	0,161	0,174
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,15	0,161	0,174
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223,66	8 204	8 261

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223,66	8 204	8 261
Котельная Летчика Замкина ул, 40к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 583,11	4 058,09	3 788,27
Собственные нужды	Гкал	70,23	79,54	74,25
Отпуск в сеть	Гкал	3 512,89	3 978,55	3 714,02
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 777,31	3 100,36	3 000,32
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	735,58	878,19	713,70
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,55	182,57	180,47
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,63	0,726	0,670
природный газ	тыс. т.у.т.	0,63	0,726	0,670
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,54	0,620	0,568
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,54	0,620	0,568
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223,59	8 204	8 261
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223,59	8 204	8 261
Котельная ул. Помяловского, 27к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	553,71	617,26	565,28
Собственные нужды	Гкал	10,85	12,10	11,08
Отпуск в сеть	Гкал	542,86	605,16	554,20
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	484,19	501,92	474,26
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	58,67	103,24	79,94
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,06	155,97	156,06
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,08	0,094	0,083
природный газ	тыс. т.у.т.	0,08	0,094	0,083
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,07	0,081	0,070
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,07	0,081	0,070
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224,10	8 204	8 263
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224,10	8 204	8 263
Котельная Манежная Б. ул, 13				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 723,54	1 884,43	1 964,94
Собственные нужды	Гкал	33,78	36,94	38,51
Отпуск в сеть	Гкал	1 689,75	1 847,50	1 926,43
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 174,51	1 400,38	1 384,74
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	515,24	447,12	541,69
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,20	181,39	179,01
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,30	0,335	0,345
природный газ	тыс. т.у.т.	0,30	0,335	0,345
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,26	0,286	0,292
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,26	0,286	0,292
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226,66	8 204	8 262
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226,66	8 204	8 262

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная ул. Революции 1905 года, 8 (выведена из эксплуатации с 14.12.2020г)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	981,35	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	19,23	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	962,12	0,00	0,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	764,11	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	198,01	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,75	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,17	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,17	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,15	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,15	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227,20	-	-
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227,20	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	11,00	-	-
АБМК Сакко и Ванцетти ул, 104к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	460,50	476,82	472,47
Собственные нужды	Гкал	9,03	9,35	9,26
Отпуск в сеть	Гкал	451,47	467,48	463,21
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	343,06	202,69	271,59
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	108,41	264,79	191,62
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,11	153,58	156,11
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,07	0,072	0,072
природный газ	тыс. т.у.т.	0,07	0,072	0,072
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,06	0,061	0,061
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,06	0,061	0,061
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224,04	8 204	8 260
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224,04	8 204	8 260
АБМК Карла Маркса ул, 112к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 132,07	4 204,75	4 465,51
Собственные нужды	Гкал	80,99	82,41	87,52
Отпуск в сеть	Гкал	4 051,08	4 122,33	4 377,98
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 809,62	3 907,56	3 957,88
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	241,46	214,77	420,10
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,44	158,37	158,20
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,64	0,653	0,693
природный газ	тыс. т.у.т.	0,64	0,653	0,693
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,55	0,557	0,586
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,55	0,557	0,586
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226,99	8 204	8 267
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226,99	8 204	8 267

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
АБМК Мало-Терновая ул, 9к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	454,33	589,01	571,36
Собственные нужды	Гкал	8,90	11,55	11,20
Отпуск в сеть	Гкал	445,43	577,47	560,16
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	367,67	482,70	437,60
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	77,76	94,77	122,56
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,89	156,58	153,83
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,07	0,090	0,086
природный газ	тыс. т.у.т.	0,07	0,090	0,086
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,06	0,077	0,073
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,06	0,077	0,073
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223,31	8 204	8 263
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223,31	8 204	8 263
АБМК Рылеева ул, 22к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 743,24	2 428,41	2 047,04
Собственные нужды	Гкал	34,17	47,60	40,12
Отпуск в сеть	Гкал	1 709,07	2 380,81	2 006,92
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 553,84	1 785,97	1 346,90
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	155,23	594,84	660,02
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,10	157,76	157,92
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,27	0,376	0,317
природный газ	тыс. т.у.т.	0,27	0,376	0,317
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,23	0,320	0,268
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,23	0,320	0,268
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225,98	8 204	8 274
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225,98	8 204	8 274
АБМК Ольминского ул, 28				
Выработка тепловой энергии	Гкал	250,34	326,52	316,28
Собственные нужды	Гкал	4,91	6,40	6,20
Отпуск в сеть	Гкал	245,44	320,12	310,08
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	210,09	256,77	236,30
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	35,35	63,35	73,78
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,91	153,46	153,44
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,04	0,049	0,047
природный газ	тыс. т.у.т.	0,04	0,049	0,047
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,03	0,042	0,040
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,03	0,042	0,040
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226,89	8 204	8 274
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226,89	8 204	8 274
АБМК Олимпийский бульвар, 4/5				
Выработка тепловой энергии	Гкал	628,84	709,09	611,23

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Собственные нужды	Гкал	12,33	13,90	11,98
Отпуск в сеть	Гкал	616,51	695,19	599,25
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	557,09	644,83	564,78
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	59,42	50,36	34,47
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,30	155,50	133,93
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,10	0,108	0,080
природный газ	тыс. т.у.т.	0,10	0,108	0,080
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,092	0,068
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,08	0,092	0,068
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 204	8 273
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 204	8 273
Котельная Ломоносова ул, 116				
Выработка тепловой энергии	Гкал	28 676,17	31 348,63	30 272,82
Собственные нужды	Гкал	455,95	498,44	481,34
Отпуск в сеть	Гкал	28 220,22	30 850,19	29 791,49
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	21 880,06	24 352,58	22 250,55
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	6 340,16	6 497,61	7 540,94
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,32	160,32	160,32
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,524	4,946	4,776
природный газ	тыс. т.у.т.	4,524	4,946	4,776
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,849	4,220	4,039

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,849	4,220	4,039
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 278
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 278
Котельная Обороны революции ул, 27а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	195,36	227,48	216,63
Собственные нужды	Гкал	3,83	4,46	4,25
Отпуск в сеть	Гкал	191,53	223,02	212,39
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	181,22	193,30	190,18
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	10,31	29,72	22,21
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	300,84	266,43	328,36
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,06	0,059	0,070
природный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,06	0,06	0,070
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	0,000	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,06	0,06	0,08
природный газ	млн. м3	0,00	0,000	0,000
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,06	0,06	0,08
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	-	-	-
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	6 500	6 500	6 500
АБМК Шишкова ул, 146/8м				
Выработка тепловой энергии	Гкал	443,15	535,61	514,77
Собственные нужды	Гкал	8,69	10,50	10,09
Отпуск в сеть	Гкал	434,47	525,11	504,68
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям	Гкал	376,93	461,59	454,62

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
потребителей				
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	57,54	63,52	50,06
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,35	155,41	157,60
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,07	0,082	0,080
природный газ	тыс. т.у.т.	0,07	0,082	0,080
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,06	0,070	0,067
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,06	0,070	0,067
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 204	8 271
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 204	8 271
АБМК Шишкова ул, 146/8к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 445,68	1 716,31	1 706,93
Собственные нужды	Гкал	28,34	33,64	33,46
Отпуск в сеть	Гкал	1 417,34	1 682,67	1 673,48
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 376,85	1 367,82	1 112,57
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	40,49	314,85	560,91
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	148,36	157,32	157,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,21	0,265	0,263
природный газ	тыс. т.у.т.	0,21	0,265	0,263
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,18	0,226	0,222
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,18	0,226	0,222

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 203	8 271
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 203	8 271
Котельная Никитинская ул, 36к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	22 152,43	22 539,82	20 665,56
Собственные нужды	Гкал	434,19	441,78	405,05
Отпуск в сеть	Гкал	21 718,24	22 098,04	20 260,51
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	17 333,82	18 524,23	17 672,25
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	4 384,42	3 573,81	2 588,26
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,41	167,92	169,61
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,66	3,711	3,436
природный газ	тыс. т.у.т.	3,66	3,711	3,436
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,11	3,166	2,910
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,11	3,166	2,910
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 267
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 267
Котельная Острогжская ул, 67н				
Выработка тепловой энергии	Гкал	7 028,30	7 406,78	7 276,28
Собственные нужды	Гкал	137,75	145,17	142,62
Отпуск в сеть	Гкал	6 890,55	7 261,60	7 133,66
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 664,69	6 024,49	6 095,04
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 225,86	1 237,11	1 038,62
Нормативные потери	Гкал	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,76	177,81	174,54
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,20	1,291	1,245
природный газ	тыс. т.у.т.	1,20	1,291	1,245
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,02	1,102	1,054
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,02	1,102	1,054
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 270
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 270
Котельная Бахметьева ул, 7к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	535,64	578,50	502,04
Собственные нужды	Гкал	10,50	11,34	9,84
Отпуск в сеть	Гкал	525,14	567,16	492,20
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	481,02	549,59	379,92
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	44,12	17,57	112,28
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	146,51	157,01	155,06
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,08	0,089	0,076
природный газ	тыс. т.у.т.	0,08	0,089	0,076
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,07	0,076	0,065
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,07	0,076	0,065
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 264
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 264
Котельная 40 лет Октября ул, 33к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	836,10	895,64	784,41
Собственные нужды	Гкал	16,39	17,56	15,37
Отпуск в сеть	Гкал	819,71	878,08	769,03
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	740,38	800,32	655,34
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	79,33	77,76	113,69
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,51	176,75	177,53
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,15	0,155	0,137
природный газ	тыс. т.у.т.	0,15	0,155	0,137
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,12	0,132	0,116
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,12	0,132	0,116
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 204	8 262
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 204	8 262
Котельная Днепровский пер, 1к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 133,24	2 358,42	2 485,05
Собственные нужды	Гкал	41,81	46,23	48,71
Отпуск в сеть	Гкал	2 091,43	2 312,19	2 436,34
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 014,64	2 158,45	2 292,58
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	76,79	153,74	143,76
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,78	173,43	172,59
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,38	0,401	0,420
природный газ	тыс. т.у.т.	0,38	0,401	0,420

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,33	0,342	0,356
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,33	0,342	0,356
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 277
Котельная Ульяновская ул, 31к (выведена из эксплуатации в 2020г)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	154,62	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	3,03	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	151,59	0,00	0,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	107,43	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	44,16	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,00	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,03	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,03	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,02	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,02	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность	ккал/ м3	8 236	-	-

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природного газа				
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 236	-	-
Котельная Веры Фигнер пер, 77				
Выработка тепловой энергии	Гкал	296,87	351,76	346,89
Собственные нужды	Гкал	5,82	6,90	6,80
Отпуск в сеть	Гкал	291,05	344,87	340,09
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	215,05	237,89	241,79
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	76,00	106,98	98,30
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,03	181,02	182,04
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,05	0,062	0,062
природный газ	тыс. т.у.т.	0,05	0,062	0,062
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,05	0,053	0,052
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,05	0,053	0,052
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223	8 204	8 264
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223	8 204	8 264
Котельная Кривошеина ул, 1к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	15 756,20	16 604,75	15 347,80
Собственные нужды	Гкал	308,82	325,45	300,82
Отпуск в сеть	Гкал	15 447,38	16 279,29	15 046,98
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	12 563,25	13 074,09	13 044,51
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	2 884,13	3 205,20	2 002,47
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,44	178,07	176,44
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,73	2,899	2,655
природный газ	тыс. т.у.т.	2,73	2,899	2,655
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,32	2,473	2,246
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,32	2,473	2,246
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 273
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 273
Котельная Моисеева ул, 75				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 895,65	2 151,24	2 089,88
Собственные нужды	Гкал	37,15	42,16	40,96
Отпуск в сеть	Гкал	1 858,49	2 109,07	2 048,92
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 118,58	1 066,87	1 026,86
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	739,91	1 042,20	1 022,06
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,86	176,73	175,89
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,33	0,373	0,360
природный газ	тыс. т.у.т.	0,33	0,373	0,360
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,28	0,318	0,305
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,28	0,318	0,305
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 277

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная Матросова ул, 64к (выведена из эксплуатации)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 444,90	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал	28,32	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 416,58	0,00	0,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 064,72	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	351,86	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,15	0,00	0,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,25	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,21	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,21	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 240	-	-
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 240	-	-
Котельная Острогжская ул, 57к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 550,56	2 696,79	2 837,20
Собственные нужды	Гкал	49,99	52,86	55,61
Отпуск в сеть	Гкал	2 500,57	2 643,93	2 781,59
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 865,60	1 934,20	2 087,20
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	634,97	709,73	694,39
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,81	178,56	181,79
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,45	0,472	0,506
природный газ	тыс. т.у.т.	0,45	0,472	0,506
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,39	0,403	0,428
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,39	0,403	0,428
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 204	8 270
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 204	8 270
Котельная Краснознаменная ул, 77				
Выработка тепловой энергии	Гкал	618,97	627,80	541,53
Собственные нужды	Гкал	12,13	12,31	10,61
Отпуск в сеть	Гкал	606,84	615,49	530,92
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	463,63	402,00	344,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	143,21	213,49	186,92
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,14	179,78	179,14
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,11	0,111	0,095
природный газ	тыс. т.у.т.	0,11	0,111	0,095
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,09	0,094	0,081
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,09	0,094	0,081
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 257
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 257
Котельная Острогжский пер, 1к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	618,24	679,51	685,38

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Собственные нужды	Гкал	12,12	13,32	13,43
Отпуск в сеть	Гкал	606,12	666,19	671,94
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	541,43	602,61	587,91
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	64,69	63,58	84,03
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,04	156,20	156,02
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,104	0,105
природный газ	тыс. т.у.т.	0,09	0,104	0,105
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,089	0,089
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,08	0,089	0,089
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223	8 204	8 267
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223	8 204	8 267
АБМК 9 Января ул, 48к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 065,56	1 241,78	1 191,09
Собственные нужды	Гкал	20,88	24,34	23,35
Отпуск в сеть	Гкал	1 044,67	1 217,44	1 167,74
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	941,01	947,93	961,69
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	103,66	269,51	206,05
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,29	155,10	155,25
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,16	0,189	0,181
природный газ	тыс. т.у.т.	0,16	0,189	0,181
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,14	0,161	0,154

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,14	0,161	0,154
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 262
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 262
Котельная ул. Кольцовская, 66				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 048,05	2 219,83	2 082,77
Собственные нужды	Гкал	40,14	43,51	40,82
Отпуск в сеть	Гкал	2 007,91	2 176,32	2 041,94
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 627,20	1 924,89	2 002,49
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	380,71	251,43	39,45
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,31	182,70	177,62
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,36	0,398	0,363
природный газ	тыс. т.у.т.	0,36	0,398	0,363
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,31	0,339	0,307
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,31	0,339	0,307
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 222	8 204	8 262
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 222	8 204	8 262
АБМК Чапаева ул, 115к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	631,44	813,84	727,55
Собственные нужды	Гкал	12,38	15,95	14,26
Отпуск в сеть	Гкал	619,06	797,88	713,29
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям	Гкал	560,40	735,20	623,69

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
потребителей				
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	58,66	62,68	89,60
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,91	154,32	153,11
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,10	0,123	0,109
природный газ	тыс. т.у.т.	0,10	0,123	0,109
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,105	0,093
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,08	0,105	0,093
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 222	8 204	8 265
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 222	8 204	8 265
АБМК Лескова ул, 43к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	418,12	510,98	471,59
Собственные нужды	Гкал	8,20	10,02	9,24
Отпуск в сеть	Гкал	409,92	500,96	462,35
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	403,10	467,70	443,20
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	6,82	33,26	19,15
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,88	155,69	148,14
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,06	0,078	0,068
природный газ	тыс. т.у.т.	0,06	0,078	0,068
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,05	0,067	0,058
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,05	0,067	0,058

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 204	8 265
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 204	8 265
АБМК Туркменский пер, 14т				
Выработка тепловой энергии	Гкал	395,22	427,08	394,90
Собственные нужды	Гкал	7,75	8,37	7,74
Отпуск в сеть	Гкал	387,47	418,71	387,16
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	290,13	345,70	280,64
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	97,34	73,01	106,52
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,99	155,87	156,01
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,06	0,065	0,060
природный газ	тыс. т.у.т.	0,06	0,065	0,060
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,05	0,056	0,051
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,05	0,056	0,051
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223	8 204	8 266
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223	8 204	8 266
АБМК Краснознаменная ул, 74				
Выработка тепловой энергии	Гкал	787,83	858,84	921,45
Собственные нужды	Гкал	15,44	16,83	18,06
Отпуск в сеть	Гкал	772,39	842,00	903,39
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	710,65	774,40	834,03
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	61,74	67,60	69,36
Нормативные потери	Гкал	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,06	156,81	152,83
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,12	0,132	0,138
природный газ	тыс. т.у.т.	0,12	0,132	0,138
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,10	0,113	0,117
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,10	0,113	0,117
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 204	8 266
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 204	8 266
АБМК Матросова ул, 2а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	638,53	815,13	806,48
Собственные нужды	Гкал	12,52	15,98	15,81
Отпуск в сеть	Гкал	626,01	799,15	790,68
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	453,07	617,92	619,56
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	172,94	181,23	171,12
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,88	155,74	155,02
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,10	0,124	0,123
природный газ	тыс. т.у.т.	0,10	0,124	0,123
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,106	0,104
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,08	0,106	0,104
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 204	8 264
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 204	8 264
АБМК Острогжская ул, 77к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 594,96	1 288,02	1 307,93
Собственные нужды	Гкал	31,26	25,25	25,64
Отпуск в сеть	Гкал	1 563,70	1 262,77	1 282,30
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	336,71	1 211,78	1 199,94
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 226,99	50,99	82,36
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,41	156,20	151,44
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,245	0,197	0,194
природный газ	тыс. т.у.т.	0,245	0,197	0,194
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,208	0,168	0,165
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,208	0,168	0,165
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 204	8 261
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 204	8 261
Котельная, ул. Плехановская, 59				
Выработка тепловой энергии	Гкал	841,43	906,47	821,06
Собственные нужды	Гкал	16,49	17,77	16,09
Отпуск в сеть	Гкал	824,93	888,70	804,97
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	656,82	787,55	734,72
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	168,11	101,15	70,25
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,16	176,14	173,20
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,15	0,157	0,139
природный газ	тыс. т.у.т.	0,15	0,157	0,139

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,12	0,134	0,118
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,12	0,134	0,118
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223	8 204	8 262
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223	8 204	8 262
Котельная Ботанический пер, 45к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	80 893,56	83 460,69	84 956,13
Собственные нужды	Гкал	1 585,51	1 635,83	1 665,14
Отпуск в сеть	Гкал	79 308,05	81 824,86	83 290,99
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	69 838,64	71 689,56	70 969,76
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	9 469,41	10 135,30	12 321,23
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,19	166,13	161,83
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	13,02	13,593	13,479
природный газ	тыс. т.у.т.	13,02	13,593	13,479
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	11,08	11,598	11,406
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	11,08	11,598	11,406
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226,8	8 204	8 273

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226,8	8 204	8 273
Котельная Здоровья пер, 25к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	20 295,52	24 185,45	21 207,26
Собственные нужды	Гкал	397,79	474,04	415,66
Отпуск в сеть	Гкал	19 897,73	23 711,42	20 791,59
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	10 321,60	10 918,09	10 566,73
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	9 576,13	12 793,33	10 224,86
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,89	162,02	161,63
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,22	3,842	3,361
природный газ	тыс. т.у.т.	3,22	3,842	3,361
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,74	3,278	2,844
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,74	3,278	2,844
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227,06	8 204	8 272
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227,06	8 204	8 272
Котельная 45 Стрелковой Дивизии ул, 10к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	7 130,79	6 726,95	6 459,82
Собственные нужды	Гкал	139,76	131,85	126,61
Отпуск в сеть	Гкал	6 991,03	6 595,10	6 333,21
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	6 360,95	454,62	6 115,02
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	630,08	6 140,48	218,19
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147,94	168,24	174,12
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,03	1,110	1,103
природный газ	тыс. т.у.т.	1,03	1,110	1,103
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,88	0,947	0,934
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,88	0,947	0,934
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223	8 204	8 261
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223	8 204	8 261
Котельная Бурденко ул, 1к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	9 666,84	10 970,05	12 814,22
Собственные нужды	Гкал	189,47	215,01	251,16
Отпуск в сеть	Гкал	9 477,37	10 755,03	12 563,07
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	8 821,11	9 644,20	8 606,67
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	656,26	1 110,83	3 956,40
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,35	179,31	178,90
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,70	1,928	2,247
природный газ	тыс. т.у.т.	1,70	1,928	2,247
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,446	1,645	1,901
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,446	1,645	1,901
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 276
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 276
Котельная Лидии Рябцевой ул, 53к				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	8 117,85	8 804,76	3 647,02
Собственные нужды	Гкал	159,11	172,57	71,48
Отпуск в сеть	Гкал	7 958,74	8 632,19	3 575,53
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	6 219,63	6 977,27	7 001,82
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 739,11	1 654,92	-3 426,29
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,10	175,44	173,50
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,41	1,514	0,620
природный газ	тыс. т.у.т.	1,41	1,514	0,620
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,20	1,292	0,528
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,20	1,292	0,528
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225,12	8 204	8 222
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225,12	8 204	8 222
Котельная Елецкая ул, 8к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 280,10	7 051,38	4 436,70
Собственные нужды	Гкал	123,09	138,21	86,96
Отпуск в сеть	Гкал	6 157,01	6 913,17	4 349,74
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 854,64	6 428,83	6 059,73
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	302,37	484,34	-1 709,99
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,19	177,70	179,41
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,10	1,228	0,780
природный газ	тыс. т.у.т.	1,10	1,228	0,780
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,94	1,048	0,664
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,94	1,048	0,664
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226,77	8 204	8 225
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226,77	8 204	8 225
Котельная Варейкиса ул, 23к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	13 366,67	13 668,28	14 302,42
Собственные нужды	Гкал	261,99	267,90	280,33
Отпуск в сеть	Гкал	13 104,69	13 400,39	14 022,09
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	10 357,45	11 470,54	11 652,98
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	2 747,24	1 929,85	2 369,11
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,89	176,57	177,92
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,33	2,366	2,495
природный газ	тыс. т.у.т.	2,33	2,366	2,495
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,98	2,019	2,111
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,98	2,019	2,111
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225,90	8 204	8 272
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225,90	8 204	8 272
Котельная Московский пр-кт, 179к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	14 294,68	14 344,04	13 490,79
Собственные нужды	Гкал	280,18	281,14	264,42

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Отпуск в сеть	Гкал	14 014,50	14 062,89	13 226,37
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	11 366,18	11 372,59	9 650,18
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	2 648,32	2 690,30	3 576,19
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,70	165,65	163,35
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,29	2,329	2,160
природный газ	тыс. т.у.т.	2,29	2,329	2,160
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,95	1,988	1,831
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,95	1,988	1,831
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226,42	8 204	8 261
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226,42	8 204	8 261
Котельная Московский пр-кт, 151к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	22 024,46	24 155,47	22 603,97
Собственные нужды	Гкал	431,68	473,45	443,04
Отпуск в сеть	Гкал	21 592,78	23 682,02	22 160,93
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	21 551,16	19 639,19	18 511,04
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	41,62	4 042,83	3 649,89
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171,10	175,52	168,04
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,69	4,157	3,724
природный газ	тыс. т.у.т.	3,69	4,157	3,724
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,14	3,547	3,147
Расход топлива на отпуск тепловой	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
природный газ	млн. м3	3,14	3,547	3,147
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228,07	8 204	8 284
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228,07	8 204	8 284
Котельная Московский пр-кт, 129к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 468,00	4 614,19	4 450,72
Собственные нужды	Гкал	87,57	90,44	87,23
Отпуск в сеть	Гкал	4 380,43	4 523,75	4 363,49
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 025,58	4 505,91	4 452,18
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	354,85	17,84	-88,69
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,35	185,50	171,53
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,80	0,839	0,748
природный газ	тыс. т.у.т.	0,80	0,839	0,748
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,68	0,716	0,633
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,68	0,716	0,633
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227,07	8 204	8 276
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227,07	8 204	8 276
Котельная Владимира Невского ул, 25к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	157 668,78	173 503,59	175 114,58
Собственные нужды	Гкал	3 090,31	3 400,67	3 432,25
Отпуск в сеть	Гкал	154 578,48	170 102,92	171 682,33
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	142 754,29	153 514,42	149 860,49

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	11 824,19	16 588,50	21 821,84
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,97	161,81	160,86
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	25,19	27,524	27,617
природный газ	тыс. т.у.т.	25,19	27,524	27,617
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	21,44	23,484	23,373
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	21,44	23,484	23,373
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225,46	8 204	8 271
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225,46	8 204	8 271
Котельная 9 Января ул, 122к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 736,08	6 832,05	6 513,14
Собственные нужды	Гкал	112,43	133,91	127,66
Отпуск в сеть	Гкал	5 623,65	6 698,14	6 385,48
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 312,53	6 120,81	6 069,34
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	311,12	577,33	316,14
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,81	179,86	180,88
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,02	1,205	1,155
природный газ	тыс. т.у.т.	1,02	1,205	1,155
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,87	1,028	0,979
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,87	1,028	0,979
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223,60	8 204	8 263
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223,60	8 204	8 263
Котельная 9 Января ул, 180к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 380,54	3 526,35	3 459,68
Собственные нужды	Гкал	66,26	69,12	67,81
Отпуск в сеть	Гкал	3 314,28	3 457,23	3 391,87
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 013,45	3 071,45	3 023,22
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	300,83	385,78	368,65
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,74	175,40	172,99
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,58	0,606	0,587
природный газ	тыс. т.у.т.	0,58	0,606	0,587
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,49	0,517	0,497
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,49	0,517	0,497
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224,85	8 204	8 262
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224,85	8 204	8 262
Котельная Торпедо ул, 21к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	8 342,17	9 580,36	8 988,93
Собственные нужды	Гкал	163,51	187,78	176,18
Отпуск в сеть	Гкал	8 178,67	9 392,58	8 812,75
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	7 635,39	7 903,74	7 840,04
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	543,28	1 488,84	972,71
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,24	177,14	178,52

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,47	1,664	1,573
природный газ	тыс. т.у.т.	1,47	1,664	1,573
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,25	1,420	1,332
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,25	1,420	1,332
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225,74	8 204	8 269
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225,74	8 204	8 269
Котельная Брянская ул, 17				
Выработка тепловой энергии	Гкал	918,38	909,34	1 023,18
Собственные нужды	Гкал	18,00	17,82	20,05
Отпуск в сеть	Гкал	900,38	891,52	1 003,12
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	790,11	87,01	808,09
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	110,27	804,51	195,03
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,78	183,55	178,72
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,16	0,164	0,179
природный газ	тыс. т.у.т.	0,16	0,164	0,179
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,14	0,140	0,152
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,14	0,140	0,152
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228,76	8 204	8 272
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228,76	8 204	8 272
Котельная Гайдара ул, 19а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 069,41	7 039,41	6 179,36
Собственные нужды	Гкал	118,96	137,97	121,12
Отпуск в сеть	Гкал	5 950,45	6 901,44	6 058,24
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 837,05	6 138,94	5 947,93
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	113,40	762,50	110,31
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,33	164,62	173,08
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,01	1,136	1,049
природный газ	тыс. т.у.т.	1,01	1,136	1,049
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,86	0,969	0,889
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,86	0,969	0,889
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224,81	8 204	8 261
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224,81	8 204	8 261
Котельная Газовая ул, 22к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 320,03	7 214,51	6 718,07
Собственные нужды	Гкал	123,87	141,40	131,67
Отпуск в сеть	Гкал	6 196,16	7 073,11	6 586,40
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	6 040,30	6 449,02	6 166,05
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	155,86	624,09	420,35
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171,26	158,53	175,61
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,06	1,121	1,157
природный газ	тыс. т.у.т.	1,06	1,121	1,157
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,90	0,957	0,979
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,90	0,957	0,979
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 222,63	8 204	8 267
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 222,63	8 204	8 267
Котельная Московский пр-кт, 19а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	915,80	890,60	830,12
Собственные нужды	Гкал	17,95	17,46	16,27
Отпуск в сеть	Гкал	897,85	873,15	813,85
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	788,00	860,00	836,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	109,85	13,15	-22,15
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147,94	147,76	166,04
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,13	0,129	0,135
природный газ	тыс. т.у.т.	0,13	0,129	0,135
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,11	0,110	0,114
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,11	0,110	0,114
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224,68	8 204	8 265
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224,68	8 204	8 265

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная Еремеева ул, 37				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 991,65	5 349,81	5 272,81
Собственные нужды	Гкал	97,84	104,86	103,35
Отпуск в сеть	Гкал	4 893,81	5 244,96	5 169,46
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 359,97	4 548,98	4 223,80
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	533,84	695,98	945,66
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,63	177,39	177,80
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,87	0,930	0,919
природный газ	тыс. т.у.т.	0,87	0,930	0,919
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,74	0,794	0,779
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,74	0,794	0,779
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224,54	8 204	8 262
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224,54	8 204	8 262
АБМК Урицкого ул, 68к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 453,41	3 071,82	2 988,50
Собственные нужды	Гкал	48,09	60,21	58,58
Отпуск в сеть	Гкал	2 405,32	3 011,62	2 929,93
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 333,55	2 885,43	2 817,21
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	71,77	126,19	112,72
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,08	158,13	153,41
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,38	0,476	0,449
природный газ	тыс. т.у.т.	0,38	0,476	0,449
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,32	0,406	0,381
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,32	0,406	0,381
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224,61	8 204	8 260
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224,61	8 204	8 260
Котельная Тепличная ул, 5к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	11 400,49	11 201,03	10 714,08
Собственные нужды	Гкал	223,45	219,54	210,00
Отпуск в сеть	Гкал	11 177,04	10 981,49	10 504,09
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	8 913,13	9 240,58	9 304,21
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	2 263,91	1 740,91	1 199,88
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,15	167,66	169,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,90	1,841	1,779
природный газ	тыс. т.у.т.	1,90	1,841	1,779
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,62	1,571	1,505
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,62	1,571	1,505
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228,59	8 204	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228,59	8 204	8 277
Котельная Патриотов пр-кт, 7				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 516,13	1 712,03	1 568,72

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Собственные нужды	Гкал	29,72	33,56	30,75
Отпуск в сеть	Гкал	1 486,41	1 678,47	1 537,97
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 239,97	1 267,04	1 237,50
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	246,44	411,43	300,47
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,52	179,44	177,90
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,27	0,301	0,274
природный газ	тыс. т.у.т.	0,27	0,301	0,274
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,23	0,257	0,232
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,23	0,257	0,232
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223,47	8 204	8 268
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223,47	8 204	8 268
Котельная Романтиков ул, 2к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 697,17	4 305,68	4 167,69
Собственные нужды	Гкал	72,46	84,39	81,69
Отпуск в сеть	Гкал	3 624,70	4 221,28	4 086,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 939,44	3 068,59	3 258,03
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	685,26	1 152,69	827,97
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,02	181,19	180,08
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,65	0,765	0,736
природный газ	тыс. т.у.т.	0,65	0,765	0,736
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,56	0,653	0,624

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,56	0,653	0,624
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223,19	8 204	8 259
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223,19	8 204	8 259
Котельная Защитников Родины ул, 8к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 082,75	5 477,17	5 016,84
Собственные нужды	Гкал	99,62	107,35	98,33
Отпуск в сеть	Гкал	4 983,13	5 369,81	4 918,51
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 917,46	4 414,80	4 494,79
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 065,67	955,01	423,72
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,00	181,79	180,97
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,90	0,976	0,890
природный газ	тыс. т.у.т.	0,90	0,976	0,890
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,77	0,833	0,754
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,77	0,833	0,754
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 222,95	8 204	8 261
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 222,95	8 204	8 261
Котельная Семилукская ул, 48к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	905,68	672,45	665,93
Собственные нужды	Гкал	17,75	13,18	13,05
Отпуск в сеть	Гкал	887,93	659,27	652,88
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям	Гкал	692,35	436,61	375,16

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
потребителей				
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	195,58	222,66	277,72
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,68	182,06	181,23
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,16	0,120	0,118
природный газ	тыс. т.у.т.	0,16	0,120	0,118
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,14	0,102	0,100
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,14	0,102	0,100
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223,42	8 204	8 261
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223,42	8 204	8 261
Котельная Любы Шевцовой ул, 16				
Выработка тепловой энергии	Гкал	279 516,66	286 471,56	273 058,94
Собственные нужды	Гкал	5 478,53	5 614,84	5 351,96
Отпуск в сеть	Гкал	274 038,13	280 856,72	267 706,98
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	213 480,83	229 640,90	226 416,56
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	60 557,30	51 215,82	41 290,42
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,78	161,18	160,61
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	44,33	45,268	42,997
природный газ	тыс. т.у.т.	44,33	45,268	42,997
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	37,72	38,625	36,354
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	37,72	38,625	36,354

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227,58	8 204	8 279
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227,58	8 204	8 279
Котельная Тепличная ул, 10ц				
Выработка тепловой энергии	Гкал	11 286,38	11 579,57	11 069,92
Собственные нужды	Гкал	221,21	226,96	216,97
Отпуск в сеть	Гкал	11 065,16	11 352,61	10 852,95
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	9 551,50	10 189,02	9 685,36
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 513,66	1 163,59	1 167,59
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,37	159,20	160,33
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,77	1,807	1,740
природный газ	тыс. т.у.т.	1,77	1,807	1,740
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,51	1,542	1,472
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,51	1,542	1,472
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226,51	8 204	8 272
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226,51	8 204	8 272
АБМК Тепличная ул, 2и				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 950,24	7 727,84	7 330,05
Собственные нужды	Гкал	136,22	151,47	143,67
Отпуск в сеть	Гкал	6 814,02	7 576,37	7 186,38
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	6 161,45	6 893,72	6 624,91
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	652,57	682,65	561,47
Нормативные потери	Гкал	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,54	159,37	158,48
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,09	1,207	1,139
природный газ	тыс. т.у.т.	1,09	1,207	1,139
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,93	1,030	0,963
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,93	1,030	0,963
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226,79	8 204	8 276
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226,79	8 204	8 276
Котельная Курчатова ул, 246				
Выработка тепловой энергии	Гкал	93 748,12	94 976,54	93 987,12
Собственные нужды	Гкал	2 137,46	2 165,47	2 142,91
Отпуск в сеть	Гкал	91 610,66	92 811,07	91 844,21
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	68 958,45	71 681,22	69 414,73
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	22 652,21	21 129,85	22 429,48
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,81	159,81	159,81
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	14,6403	14,83214	14,67762
природный газ	тыс. т.у.т.	14,6403	14,83214	14,67762
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	12,456	12,655	12,414
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	12,456	12,655	12,414
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 276
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 276
АБМК Дорожная ул, 44к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 562,73	1 563,24	1 484,74
Собственные нужды	Гкал	30,63	30,64	29,10
Отпуск в сеть	Гкал	1 532,10	1 532,60	1 455,64
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 161,36	1 276,94	1 236,47
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	370,74	255,66	219,17
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,48	158,57	157,77
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,25	0,243	0,230
природный газ	тыс. т.у.т.	0,25	0,243	0,230
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,22	0,207	0,194
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,22	0,207	0,194
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 204,65	8 204	8 273
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 204,65	8 204	8 273
Котельная Ленинский пр-кт, 162к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	341 538,68	364 642,22	348 338,00
Собственные нужды	Гкал	6 694,17	7 146,99	6 827,43
Отпуск в сеть	Гкал	334 844,52	357 495,23	341 510,58
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	260 923,00	294 677,90	289 826,48
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	73 921,52	62 817,33	51 684,10
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,26	163,25	163,97
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	55,00	58,361	55,996
природный газ	тыс. т.у.т.	55,00	58,361	55,996

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	46,80	49,796	47,378
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	46,80	49,796	47,378
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 273
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 273
Котельная Паровозная ул, 62к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 223,60	1 350,09	1 201,08
Собственные нужды	Гкал	23,98	26,46	23,54
Отпуск в сеть	Гкал	1 199,61	1 323,63	1 177,54
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	907,91	1 030,79	957,77
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	291,70	292,84	219,77
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,12	172,34	169,91
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,20	0,228	0,200
природный газ	тыс. т.у.т.	0,20	0,228	0,200
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,17	0,195	0,169
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,17	0,195	0,169
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225,66	8 204	8 266

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225,66	8 204	8 266
Котельная Куйбышева ул, 23к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 260,25	1 461,97	1 393,43
Собственные нужды	Гкал	24,70	28,66	27,31
Отпуск в сеть	Гкал	1 235,55	1 433,32	1 366,12
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 072,30	1 271,58	1 230,25
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	163,25	161,74	135,87
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,07	158,12	163,33
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,21	0,227	0,223
природный газ	тыс. т.у.т.	0,21	0,227	0,223
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,18	0,193	0,223
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,18	0,193	0,189
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223,90	8 204	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223,90	8 204	8 277
Котельная Розы Люксембург ул, 109к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 687,05	5 189,74	5 109,14
Собственные нужды	Гкал	91,87	101,72	100,14
Отпуск в сеть	Гкал	4 595,18	5 088,02	5 009,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 314,54	3 457,20	2 786,23
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 280,64	1 630,82	2 222,77
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,98	171,42	172,18
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,79	0,872	0,862
природный газ	тыс. т.у.т.	0,79	0,872	0,862
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,68	0,744	0,730
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,68	0,744	0,730
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226,87	8 204	8 270
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226,87	8 204	8 270
Котельная Сосновая ул, 23к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 911,64	7 725,63	7 580,02
Собственные нужды	Гкал	135,47	151,42	148,57
Отпуск в сеть	Гкал	6 776,17	7 574,21	7 431,45
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 776,06	4 991,72	4 879,36
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	2 000,11	2 582,49	2 552,09
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,39	167,45	168,41
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,14	1,268	1,252
природный газ	тыс. т.у.т.	1,14	1,268	1,252
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,97	1,082	1,059
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,97	1,082	1,059
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225,70	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225,70	8 204	8 275
Котельная Хабаровская ул, 1к				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	983,56	1 105,59	1 092,97
Собственные нужды	Гкал	19,28	21,67	21,42
Отпуск в сеть	Гкал	964,29	1 083,92	1 071,55
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	747,18	743,86	737,49
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	217,11	340,06	334,06
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	188,65	180,21	187,84
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,18	0,195	0,201
природный газ	тыс. т.у.т.	0,18	0,195	0,201
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,15	0,167	0,170
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	
природный газ	млн. м3	0,15	0,167	0,170
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224,31	8 204	8 267
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224,31	8 204	8 267
Котельная Грузинская ул, 39к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 228,30	1 345,89	1 247,91
Собственные нужды	Гкал	24,07	26,38	24,46
Отпуск в сеть	Гкал	1 204,22	1 319,51	1 223,45
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	662,21	655,06	688,14
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	542,01	664,45	535,31
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,16	185,10	182,61
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,22	0,244	0,223
природный газ	тыс. т.у.т.	0,22	0,244	0,223
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,19	0,208	0,189
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,19	0,208	0,189
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225,94	8 204	8 280
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225,94	8 204	8 280
Котельная Конституции ул, 135к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 059,87	2 259,68	2 316,39
Собственные нужды	Гкал	40,37	44,29	45,40
Отпуск в сеть	Гкал	2 019,50	2 215,39	2 270,99
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 667,24	569,95	1 668,48
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	352,26	1 645,44	602,51
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,61	172,59	168,89
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,34	0,382	0,384
природный газ	тыс. т.у.т.	0,34	0,382	0,384
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,29	0,326	0,324
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,29	0,326	0,324
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228	8 204	8 279
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228	8 204	8 279
Котельная Сосновая ул, 2к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	506,36	551,99	500,54
Собственные нужды	Гкал	9,92	10,82	9,81

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Отпуск в сеть	Гкал	496,43	541,17	490,73
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	400,89	456,75	419,20
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	95,54	84,42	71,53
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,98	176,88	175,80
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,096	0,086
природный газ	тыс. т.у.т.	0,09	0,096	0,086
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,07	0,082	0,073
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,07	0,082	0,073
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223,78	8 204	8 266
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223,78	8 204	8 266
Котельная ул. Дубовая, 6				
Выработка тепловой энергии	Гкал	185,26	192,09	172,01
Собственные нужды	Гкал	3,63	3,77	3,37
Отпуск в сеть	Гкал	181,63	188,33	168,64
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	164,94	186,51	168,70
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	16,69	1,82	-0,07
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	134,83	159,00	151,39
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,02	0,030	0,026
природный газ	тыс. т.у.т.	0,02	0,030	0,026
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,02	0,026	0,022
Расход топлива на отпуск тепловой	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
природный газ	млн. м3	0,02	0,026	0,022
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 222,06	8 204	8 266
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 222,06	8 204	8 266
Выработка тепловой энергии	Гкал	97 695,58	103 016,17	98 755,60
Собственные нужды	Гкал	1 914,83	2 019,12	1 935,61
Отпуск в сеть	Гкал	95 780,74	100 997,05	96 820,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	72 330,92	80 031,27	77 553,45
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	23 449,82	20 965,78	19 266,55
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,31	163,62	159,73
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,35	16,525	15,465
природный газ	тыс. т.у.т.	15,35	16,525	15,465
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	13,06	14,100	13,085
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	13,06	14,100	13,085
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226,85	8 204	8 273
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226,85	8 204	8 273
Котельная Серафимовича ул, 32				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 967,37	6 269,11	5 742,96
Собственные нужды	Гкал	116,96	122,88	112,56
Отпуск в сеть	Гкал	5 850,41	6 146,23	5 630,39
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 188,27	4 208,66	3 795,90
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 662,14	1 937,57	1 834,49

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,13	172,02	172,32
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,01	1,057	0,970
природный газ	тыс. т.у.т.	1,01	1,057	0,970
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,86	0,902	0,821
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,86	0,902	0,821
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226,08	8 204	8 268
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226,08	8 204	8 268
Котельная Педагогический пер, 14а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 191,59	1 609,98	1 346,68
Собственные нужды	Гкал	23,36	31,56	26,40
Отпуск в сеть	Гкал	1 168,23	1 578,42	1 320,29
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 006,71	1 238,54	1 121,82
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	161,52	339,88	198,47
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	339,98	410,61	350,95
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,40	0,648	0,463
природный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,648	0,463
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,40	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	0,553	0,499
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,44	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,00	0,553	0,499
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,44	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	-	8 204	6 500
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	6 388,01	8 204	6 500
АБМК Кузнецова ул, 5к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 664,96	3 439,57	3 076,66
Собственные нужды	Гкал	52,23	67,42	60,30
Отпуск в сеть	Гкал	2 612,73	3 372,16	3 016,36
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 832,54	2 090,19	1 946,41
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	780,19	1 281,97	1 069,95
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,45	156,68	156,46
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,41	0,528	0,472
природный газ	тыс. т.у.т.	0,41	0,528	0,472
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,35	0,451	0,399
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,35	0,451	0,399
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228,77	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228,77	8 204	8 275
АБМК Федора Тютчева ул, 6к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	916,82	929,29	960,26
Собственные нужды	Гкал	17,97	18,21	18,82
Отпуск в сеть	Гкал	898,85	911,07	941,43
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	826,98	754,29	660,89
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	71,87	156,78	280,54
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,10	156,23	155,96
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,14	0,142	0,147

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	0,14	0,142	0,147
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,12	0,121	0,124
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,12	0,121	0,124
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226,57	8 204	8 273
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226,57	8 204	8 273
АБМК Генерала Лохматикова ул, 27к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 293,85	4 581,85	4 238,05
Собственные нужды	Гкал	84,16	89,80	83,07
Отпуск в сеть	Гкал	4 209,69	4 492,05	4 154,98
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 906,26	4 203,59	3 858,49
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	303,43	288,46	296,49
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,48	157,64	157,47
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,67	0,708	0,647
природный газ	тыс. т.у.т.	0,67	0,708	0,647
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,57	0,604	0,548
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,57	0,604	0,548
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность	ккал/ м3	8 220,33	8 204	8 268

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природного газа				
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 220,33	8 204	8 268
АБМК Тиханкина ул, 103а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	600,07	742,56	1 189,17
Собственные нужды	Гкал	11,76	14,55	23,31
Отпуск в сеть	Гкал	588,31	728,00	1 165,87
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	570,65	705,67	1 065,83
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	17,66	22,33	100,04
Нормативные потери	Гкал	-		-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,87	159,74	149,85
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,09	0,116	0,175
природный газ	тыс. т.у.т.	0,09	0,116	0,175
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,08	0,099	0,148
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,08	0,099	0,148
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224,46	8 204	8 272
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224,46	8 204	8 272
Котельная Глинки ул, 9к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	32 880,71	32 546,01	28 866,52
Собственные нужды	Гкал	644,46	637,90	565,78
Отпуск в сеть	Гкал	32 236,24	31 908,11	28 300,74
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	15 708,80	15 520,84	14 938,47
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	16 527,44	16 387,27	13 362,27
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,73	163,43	163,52
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	5,28	5,215	4,628
природный газ	тыс. т.у.т.	5,28	5,215	4,628
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,49	4,450	3,913
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	4,49	4,450	3,913
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228,14	8 204	8 278
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228,14	8 204	8 278
Котельная Туполева ул, 31к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	88 756,25	94 801,20	94 500,79
Собственные нужды	Гкал	1 739,62	1 858,10	1 852,22
Отпуск в сеть	Гкал	87 016,63	92 943,09	92 648,57
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	77 384,57	81 091,99	80 241,51
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	9 632,06	11 851,10	12 407,06
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,67	159,32	159,59
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	13,98	14,808	14,786
природный газ	тыс. т.у.т.	13,98	14,808	14,786
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	11,90	12,635	12,504
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	11,90	12,635	12,504
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227,29	8 204	8 278
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227,29	8 204	8 278

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная Ростовская ул, 100к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 251,28	4 485,00	4 518,23
Собственные нужды	Гкал	83,33	87,91	88,56
Отпуск в сеть	Гкал	4 167,96	4 397,09	4 429,67
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 677,23	3 807,31	4 097,98
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	490,73	589,78	331,69
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,51	168,66	157,30
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,72	0,742	0,697
природный газ	тыс. т.у.т.	0,72	0,742	0,697
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,62	0,633	0,590
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,62	0,633	0,590
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227,53	8 204	8 272
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227,53	8 204	8 272
АБМК Большая Советская ул, 35к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	270,77	331,93	332,22
Собственные нужды	Гкал	5,31	6,51	6,51
Отпуск в сеть	Гкал	265,46	325,42	325,71
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	178,57	231,80	228,29
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	86,89	93,62	97,42
Нормативные потери	Гкал			-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,92	176,12	175,92
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,05	0,057	0,057
природный газ	тыс. т.у.т.	0,05	0,057	0,057
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,04	0,049	0,049
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,04	0,049	0,049
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223,90	8 204	8 260
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223,90	8 204	8 260
Котельная Полякова ул, 13а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 313,93	5 725,27	5 683,79
Собственные нужды	Гкал	104,15	112,22	111,40
Отпуск в сеть	Гкал	5 209,78	5 613,06	5 572,39
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 849,56	4 329,05	4 331,54
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 360,22	1 284,01	1 240,85
Нормативные потери	Гкал			-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,65	167,31	165,63
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,86	0,939	0,923
природный газ	тыс. т.у.т.	0,86	0,939	0,923
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,73	0,801	0,781
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,73	0,801	0,781
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225,22	8 204	8 272
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225,22	8 204	8 272
Котельная ул. Волгоградская, 39л				
Выработка тепловой энергии	Гкал	44 513,11	42 826,27	38 879,08

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Собственные нужды	Гкал	1 063,86	1 023,55	929,21
Отпуск в сеть	Гкал	43 449,24	41 802,72	37 949,87
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	33 207,34	30 414,69	28 344,73
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	10 241,90	11 388,03	9 605,14
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,95	164,95	164,95
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,167	6,895	6,260
природный газ	тыс. т.у.т.	7,167	6,895	6,260
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	6,098	5,884	5,298
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	6,098	5,884	5,298
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 203	8 272
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 203	8 272
Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 80				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 670,29	1 566,08	1 710,58
Собственные нужды	Гкал	32,74	30,70	33,53
Отпуск в сеть	Гкал	1 637,56	1 535,39	1 677,05
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 138,25	1 254,04	1 350,68
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	499,31	281,35	326,37
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,92	161,92	161,70
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,265	0,249	0,271
природный газ	тыс. т.у.т.	0,265	0,249	0,271
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,226	0,212	0,230

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,226	0,212	0,230
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 203	8 271
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 203	8 271
Котельная, Дачный проспект, 162				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 841,37	5 510,82	6 184,93
Собственные нужды	Гкал	94,89	108,01	121,23
Отпуск в сеть	Гкал	4 746,48	5 402,80	6 063,70
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 171,66	4 228,04	4 895,89
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	574,82	1 174,76	1 167,81
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,20	164,23	164,20
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,779	0,887	0,996
природный газ	тыс. т.у.т.	0,779	0,887	0,996
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,663	0,757	0,842
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,663	0,757	0,842
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228	8 210	8 280
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228	8 210	8 280
Котельная, Б. Хмельницкого, 79				
Выработка тепловой энергии	Гкал	97695,58	103016,17	98755,60
Собственные нужды	Гкал	1914,83	2019,12	1935,61
Отпуск в сеть	Гкал	95780,74	100997,05	96820,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям	Гкал	72 330,92	80 031,27	77553,45

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
потребителей				
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	23449,82	20965,78	19266,55
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,46	160,20	159,75
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,35452	16,19370	15,46492
природный газ	тыс. т.у.т.	15,35452	16,19370	15,46492
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	-	-
уголь	тыс. т.у.т.	-	-	-
мазут	тыс. т.у.т.	-	-	-
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	-	-
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	13,06474	13,81727	13,08485
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	-	-
природный газ	млн. м3	13,06474	13,81727	13,08485
сжиженный газ	тыс. тонн	-	-	-
уголь	тыс. тонн	-	-	-
мазут	тыс. тонн	-	-	-
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	-	-
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	-	-	-
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 203	8 271
МКП "Воронежтеплосеть"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	383 111,41	418 678,72	425 132,49
Получено тепловой энергии со стороны		0,00	54 392,36	108 274,15
Собственные нужды	Гкал	7 612,92	8 382,50	8 422,22
Отпуск в сеть	Гкал	375 498,49	464 688,58	521 222,40
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	353 387,59	441 822,67	491 776,47
население	Гкал	222 886,29	278914,49	325 803,40
бюджет	Гкал	65 365,58	71 589,32	73 997,27
прочие	Гкал	65 135,72	91 318,86	91 975,80
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	21 792,45	22 865,91	29 445,93
Нормативные потери	Гкал	-	-	27 421,10
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,7	165,9	164,2
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	61,852	68,070	67,805
природный газ	тыс. т.у.т.	61,787	68,051	67,724
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,051	0,018	0,06958
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,00000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,013	0,015	0,01087

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	52,582	58,024	57,402
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,164	0,062	0,087
природный газ	млн. м3	52,582	58,024	57,402
сжиженный газ	тыс. тонн	0,000	0,000	0,00000
уголь	тыс. тонн	0,054	0,054	0,076
мазут	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,109	0,126	0,011
Котельная Еремеева ул, 25				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 542,01	1 357,20	1 351,10
Собственные нужды	Гкал	49,83	26,60	26,48
Отпуск в сеть	Гкал	2 492,18	1 330,60	1 324,62
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	984,61	711,50	640,21
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 507,57	619,10	654,41
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,40	167,64	167,64
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,42	0,223	0,218
природный газ	тыс. т.у.т.	0,42	0,223	0,218
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,35	0,190	0,186
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,35	0,190	0,186
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 233	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 233	8 203	8 203
Котельная, ул Сакко и Ванцетти, 56				
Выработка тепловой энергии	Гкал	106,20	116,89	103,08
Собственные нужды	Гкал	2,08	2,29	2,02
Отпуск в сеть	Гкал	104,12	114,60	101,06
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	67,97	110,10	97,46

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	36,15	4,50	3,60
Нормативные потери	Гкал	-	-	
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,20	166,20	166,20
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,02	0,019	0,016
природный газ	тыс. т.у.т.	0,02	0,019	0,016
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,02	0,016	0,014
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,02	0,016	0,014
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223	8 203	8 203
Котельная Нарвская ул, 8а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	171,91	167,38	163,61
Собственные нужды	Гкал	3,37	3,28	3,21
Отпуск в сеть	Гкал	168,54	164,10	160,40
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	159,66	161,10	160,40
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	8,88	3,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	300,34	300,34	433,77
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,051	0,049	0,0696
природный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,051	0,049	0,0696
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,054	0,054	0,076
природный газ	млн. м3	0,00	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0,054	0,054	0,076
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	-	-	-
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	6 340	6 340	6 340
Котельная 40 лет Октября ул, 1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	176 720,33	200 560,50	200 798,02
Собственные нужды	Гкал	3 569,75	4 051,30	4 056,13
Отпуск в сеть	Гкал	173 150,58	196 509,10	196 741,89
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	162 117,67	180 169,10	180 069,57
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	11 032,91	16 340,10	16 672,32
Нормативные потери	Гкал	14 930,41	14 930,41	14 930,41
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,70	163,68	159,72
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	28,345	32,164	31,424
природный газ	тыс. т.у.т.	28,345	32,164	31,424
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	24,120	27,446	26,598
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	24,120	27,446	26,598
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Котельная, ул. 9 Января, 83				
Выработка тепловой энергии	Гкал	113,68	113,70	116,26
Собственные нужды	Гкал	2,23	2,30	2,29
Отпуск в сеть	Гкал	111,45	111,40	113,97
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	105,99	101,40	103,97
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	5,46	10,00	10,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	10,43
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	120,63	138,59	117,35

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,0134	0,015	0,013
природный газ	тыс. т.у.т.	0,0000	0,000	0,000
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,013	0,015	0,011
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,109	0,126	0,013
природный газ	млн. м3	0,00	0,00	0,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,109	0,126	0,011
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0	0	0
Котельная, ул. Свободы, 75				
Выработка тепловой энергии	Гкал	15 644,86	15 203,28	14 703,38
Собственные нужды	Гкал	306,64	297,98	288,19
Отпуск в сеть	Гкал	15 338,22	14 905,30	14 415,19
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	13 965,83	13 533,50	13 043,16
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 372,39	1 371,80	1 372,03
Нормативные потери	Гкал	1 365,39	1 365,39	1 365,39
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,85	168,85	168,85
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,590	2,716	2,517
природный газ	тыс. т.у.т.	2,590	2,716	2,517
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,204	2,318	2,132
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,204	2,318	2,132
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 202	8 202
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 202	8 202
Котельная Проспект Революции, 27				
Выработка тепловой энергии	Гкал	65,51	82,80	66,49
Собственные нужды	Гкал	1,28	1,60	1,30
Отпуск в сеть	Гкал	64,23	81,20	65,19
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	61,13	67,30	64,11
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	3,10	13,90	1,08
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,67	152,94	152,94
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,01	0,012	0,010
природный газ	тыс. т.у.т.	0,01	0,012	0,010
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,01	0,011	0,008
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,01	0,011	0,008
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Котельная Никитинская ул, 27				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 232,89	1 282,23	1 388,70
Собственные нужды	Гкал	24,16	25,13	27,22
Отпуск в сеть	Гкал	1 208,73	1 257,10	1 361,48
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 130,37	1 182,70	1 324,87
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	78,36	74,40	36,61
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	211,88	206,89	206,89
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,26	0,260	0,273
природный газ	тыс. т.у.т.	0,26	0,260	0,273
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,218	0,222	0,233
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,218	0,222	0,233
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная Плехановская ул, 18				
Выработка тепловой энергии	Гкал	717,83	874,85	720,63
Собственные нужды	Гкал	14,07	17,15	14,12
Отпуск в сеть	Гкал	703,76	857,70	706,51
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	687,98	837,90	691,52
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	15,78	19,80	14,99
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,86	159,36	159,36
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,11	0,137	0,109
природный газ	тыс. т.у.т.	0,11	0,137	0,109
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,10	0,117	0,093
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,10	0,117	0,093
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223	8 203	8 203

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная Кольцовская ул, 44				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 825,05	1 854,80	1 918,61
Собственные нужды	Гкал	35,77	36,40	37,60
Отпуск в сеть	Гкал	1 789,28	1 818,50	1 881,01
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 766,53	1 769,80	1 862,41
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	22,75	48,70	18,60
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,77	182,53	182,53
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,33	0,332	0,333
природный газ	тыс. т.у.т.	0,33	0,332	0,333
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,28	0,283	0,284
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,28	0,283	0,284
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Котельная Бахметьева ул, 10				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 756,22	1 792,33	1 780,63
Собственные нужды	Гкал	34,42	35,13	34,90
Отпуск в сеть	Гкал	1 721,80	1 757,20	1 745,73
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 508,50	1 593,30	1 586,59
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	213,30	163,90	159,14
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,50	176,16	176,16
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,17	0,310	0,298
природный газ	тыс. т.у.т.	0,17	0,310	0,298
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,14	0,264	0,255
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,14	0,264	0,255
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228	8 203	8 203
Котельная 9 Января, 49				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 696,85	1 801,71	1 654,57
Собственные нужды	Гкал	33,26	35,31	32,43
Отпуск в сеть	Гкал	1 663,59	1 766,40	1 622,14
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 623,34	1 729,70	1 597,70
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	40,25	36,70	24,44
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,11	161,85	161,85
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,29	0,286	0,255
природный газ	тыс. т.у.т.	0,29	0,286	0,255
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,25	0,244	0,217
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,25	0,244	0,217
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Котельная, ул. Краснознаменная, 151а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	98 529,51	101 963,60	98 028,14

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Собственные нужды	Гкал	1 931,18	1 998,50	1 921,35
Отпуск в сеть	Гкал	96 598,33	99 965,10	96 106,79
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	95 765,14	98 671,20	93 380,14
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	833,19	1 294,00	2 726,65
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,92	161,85	161,85
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,641	16,179	15,088
природный газ	тыс. т.у.т.	15,641	16,179	15,088
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	13,309	13,807	12,875
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	13,309	13,807	12,875
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 203	8 203
Котельная, ул. Матросова, 145				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 851,49	4 035,09	4 115,43
Собственные нужды	Гкал	75,50	79,09	80,66
Отпуск в сеть	Гкал	3 775,99	3 956,00	4 034,77
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 742,29	3 880,30	3 952,95
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	33,70	75,70	81,82
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,54	174,60	174,60
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,68	0,691	0,683
природный газ	тыс. т.у.т.	0,68	0,691	0,683
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,577	0,589	0,583

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,577	0,589	0,583
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Кольцовская, 4				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 495,66	1 452,16	1 389,77
Собственные нужды	Гкал	29,32	28,46	27,24
Отпуск в сеть	Гкал	1 466,34	1 423,70	1 362,53
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 384,96	1 341,30	1 184,67
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	81,38	82,40	177,86
Нормативные потери	Гкал	-		
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	187,50	186,85	186,85
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,27	0,266	0,247
природный газ	тыс. т.у.т.	0,27	0,266	0,247
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,234	0,227	0,211
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,234	0,227	0,211
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Кольцовская, 5				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 908,44	2 183,80	2 332,35
Собственные нужды	Гкал	37,41	42,80	45,71
Отпуск в сеть	Гкал	1 871,03	2 141,00	2 286,64
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям	Гкал	1 366,82	1 762,10	1 824,11

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
потребителей				
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	504,21	378,90	462,53
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	215,84	185,79	185,79
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,40	0,398	0,412
природный газ	тыс. т.у.т.	0,40	0,398	0,412
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,344	0,339	0,352
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,344	0,339	0,352
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223	8 203	8 203
Котельная, ул. Володарского, 40				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 402,18	1 241,84	1 577,16
Собственные нужды	Гкал	27,48	24,34	30,90
Отпуск в сеть	Гкал	1 374,70	1 217,50	1 546,26
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 317,29	1 146,00	1 378,57
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	57,41	71,50	167,69
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,71	188,90	188,90
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,261	0,230	0,283
природный газ	тыс. т.у.т.	0,261	0,230	0,283
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,222	0,196	0,242
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,222	0,196	0,242

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Чайковского, 1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	922,07	1 068,65	1 063,92
Собственные нужды	Гкал	18,07	20,95	20,86
Отпуск в сеть	Гкал	904,00	1 047,70	1 043,06
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	782,64	924,10	1 039,20
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	121,36	123,60	3,86
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	208,21	186,85	186,85
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,188	0,196	0,189
природный газ	тыс. т.у.т.	0,188	0,196	0,189
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,160	0,167	0,161
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,160	0,167	0,161
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 73				
Выработка тепловой энергии	Гкал	216,95	197,60	174,10
Собственные нужды	Гкал	4,25	3,90	3,42
Отпуск в сеть	Гкал	212,70	193,70	170,68
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	182,27	150,60	164,39
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	30,43	43,10	6,29
Нормативные потери	Гкал	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,30	163,55	163,55
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,035	0,032	0,027
природный газ	тыс. т.у.т.	0,035	0,032	0,027
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,030	0,027	0,023
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,030	0,027	0,023
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 203	8 203
Котельная, ул. Ф. Энгельса, 46				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 590,63	2 580,58	2 308,86
Собственные нужды	Гкал	50,78	50,58	45,26
Отпуск в сеть	Гкал	2 539,85	2 530,00	2 263,60
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 340,27	2 324,60	2 002,03
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	199,58	205,40	261,57
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,44	188,67	188,67
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,380	0,477	0,414
природный газ	тыс. т.у.т.	0,380	0,477	0,414
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,323	0,407	0,354
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,323	0,407	0,354
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223,00	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223,00	8 203	8 203
Котельная, ул. Коммунаров, 41				
Выработка тепловой энергии	Гкал	873,32	767,03	992,54
Собственные нужды	Гкал	17,12	15,03	19,45
Отпуск в сеть	Гкал	856,20	752,00	973,09
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	794,74	681,80	740,37
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	61,46	70,20	232,72
Нормативные потери	Гкал	-	-	
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	201,87	184,52	184,52
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,173	0,139	0,176
природный газ	тыс. т.у.т.	0,173	0,139	0,176
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,147	0,118	0,150
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,147	0,118	0,150
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Котельная, ул. Мира, 3				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 792,53	2 725,21	2 962,89
Собственные нужды	Гкал	54,72	53,41	58,08
Отпуск в сеть	Гкал	2 737,81	2 671,80	2 904,81
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 276,84	2 166,90	2 217,30
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	460,97	504,90	687,51
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,24	181,32	181,32
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,496	0,484	0,516
природный газ	тыс. т.у.т.	0,496	0,484	0,516

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,422	0,413	0,440
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,422	0,413	0,440
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 222	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 222	8 203	8 203
Котельная, пр. Революции, 5а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	737,29	834,76	767,23
Собственные нужды	Гкал	14,45	16,36	15,04
Отпуск в сеть	Гкал	722,84	818,40	752,19
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	690,95	779,00	709,97
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	31,89	39,40	42,22
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,46	185,56	185,56
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,133	0,152	0,137
природный газ	тыс. т.у.т.	0,133	0,152	0,137
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,113	0,130	0,117
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,113	0,130	0,117
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Машиностроителей, 31				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 666,09	5 599,25	5 130,44
Собственные нужды	Гкал	111,06	109,75	100,56
Отпуск в сеть	Гкал	5 555,03	5 489,50	5 029,88
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 076,74	4 967,80	4 912,53
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	478,29	521,70	117,35
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	148,01	180,58	180,58
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,822	0,991	0,890
природный газ	тыс. т.у.т.	0,822	0,991	0,890
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,700	0,846	0,760
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,700	0,846	0,760
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Котельная, ул. Машиностроителей, 72				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 290,43	6 132,80	5 552,88
Собственные нужды	Гкал	123,29	120,20	108,84
Отпуск в сеть	Гкал	6 167,14	6 012,60	5 444,04
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 623,03	5 438,30	5 444,04
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	544,11	574,30	592,51
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	152,22	177,17	177,17
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,939	1,065	0,945
природный газ	тыс. т.у.т.	0,939	1,065	0,945
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,803	0,909	0,807
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,803	0,909	0,807
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 187	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 187	8 203	8 203
Котельная, ул. Брянская, 71				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 587,06	2 808,55	2 571,51
Собственные нужды	Гкал	50,71	55,05	50,41
Отпуск в сеть	Гкал	2 536,35	2 753,50	2 521,10
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 389,67	2 593,10	2 207,47
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	146,68	2 593,10	313,63
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,08	176,93	176,93
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,447	0,487	0,433
природный газ	тыс. т.у.т.	0,447	0,487	0,433
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,380	0,416	0,369
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,380	0,416	0,369
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 203	8 203
Котельная, Московский пр., 15				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 348,50	2 366,48	2 419,39
Собственные нужды	Гкал	46,03	46,383	47,41
Отпуск в сеть	Гкал	2 302,47	2320,1	2371,98
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 219,13	2225,9	2035,36
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	83,34	94,2	336,62
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,94	183,32	183,32
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,421	0,425	0,426
природный газ	тыс. т.у.т.	0,421	0,425	0,426
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,358	0,363	0,364
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,358	0,363	0,364
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 203	8 203
Котельная, ул. Солнечная, 22а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 855,76	3 960,83	3 918,71
Собственные нужды	Гкал	75,57	77,63	76,81
Отпуск в сеть	Гкал	3 780,19	3 883,20	3 841,90
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 484,02	3 578,40	3 566,01
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	296,17	304,80	275,89
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,74	191,68	191,68
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,585	0,744	0,722
природный газ	тыс. т.у.т.	0,585	0,744	0,722
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,498	0,635	0,616
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,498	0,635	0,616
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Вольная, 50				
Выработка тепловой энергии	Гкал	12 808,16	14 133,42	14 115,86
Собственные нужды	Гкал	251,04	277,02	276,68
Отпуск в сеть	Гкал	12 557,12	13 856,40	13 839,18
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	11 671,39	12 887,30	13 336,27
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	885,73	969,10	502,91
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	195,76	179,93	179,93
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,458	2,493	2,440
природный газ	тыс. т.у.т.	2,458	2,493	2,440
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,092	2,128	2,082
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,092	2,128	2,082
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Котельная, пр. Труда, 107				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 838,03	2 840,78	2 966,96
Собственные нужды	Гкал	55,62	55,68	58,15

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Отпуск в сеть	Гкал	2 782,41	2 785,10	2 908,81
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 723,23	2 718,40	2 565,10
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	59,18	66,70	343,71
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,51	167,45	167,45
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,461	0,466	0,477
природный газ	тыс. т.у.т.	0,461	0,466	0,477
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,392	0,398	0,407
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,392	0,398	0,407
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Котельная, ул. Холмистая, 26а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 277,98	2 505,81	2 555,76
Собственные нужды	Гкал	44,65	49,11	50,09
Отпуск в сеть	Гкал	2 233,33	2 456,70	2 505,67
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 857,67	2 074,10	2 103,77
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	375,66	382,60	401,90
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	209,35	196,64	196,64
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,468	0,483	0,483
природный газ	тыс. т.у.т.	0,468	0,483	0,483
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,398	0,412	0,412
Расход топлива на отпуск тепловой	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
природный газ	млн. м3	0,398	0,412	0,412
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. 9 Января, 91к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 038,37	2 407,70	2 509,52
Собственные нужды	Гкал	39,95	47,20	49,19
Отпуск в сеть	Гкал	1 998,42	2 360,50	2 460,33
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 857,44	2 291,90	2 303,80
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	140,98	158,60	156,53
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	188,59	179,62	179,62
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,377	0,424	0,433
природный газ	тыс. т.у.т.	0,377	0,424	0,433
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,321	0,362	0,370
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,321	0,362	0,370
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. 9 Января, 149а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	14 727,20	14 243,37	12 835,83
Собственные нужды	Гкал	288,65	279,17	251,59
Отпуск в сеть	Гкал	14 438,55	13 964,20	12 584,24
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	12 982,27	12 378,20	12 434,36

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 456,28	1 586,00	149,88
Нормативные потери	Гкал	649,20	649,20	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,42	184,00	184,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,157	2,569	2,269
природный газ	тыс. т.у.т.	2,157	2,569	2,269
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,836	2,193	1,936
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,836	2,193	1,936
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Котельная, ул. Лесная, 65				
Выработка тепловой энергии	Гкал	291,91	451,45	398,97
Собственные нужды	Гкал	5,72	8,85	7,82
Отпуск в сеть	Гкал	286,19	442,60	391,15
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	227,24	386,70	385,22
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	58,95	55,90	5,93
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,84	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,04	0,070	0,061
природный газ	тыс. т.у.т.	0,04	0,070	0,061
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,04	0,060	0,052
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,04	0,060	0,052
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная, Бульвар Олимпийский, 8				
Выработка тепловой энергии	Гкал	480,74	542,74	541,97
Собственные нужды	Гкал	9,42	10,64	10,62
Отпуск в сеть	Гкал	471,32	532,10	531,35
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	449,86	517,80	517,72
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	21,46	14,30	13,63
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,78	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,073	0,084	0,082
природный газ	тыс. т.у.т.	0,068	0,084	0,082
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,058	0,072	0,070
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,058	0,072	0,070
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 203	8 203
Котельная, ул. Тепличная, 206				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 609,47	1 898,82	1 533,31
Собственные нужды	Гкал	31,56	37,22	30,06
Отпуск в сеть	Гкал	1 577,91	1 861,60	1 503,25
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 374,73	1 781,50	1 364,50
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	203,18	80,10	138,75
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,94	158,40	158,40

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,254	0,295	0,233
природный газ	тыс. т.у.т.	0,254	0,295	0,233
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,216	0,252	0,199
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,216	0,252	0,199
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Котельная, ул. Германа Титова, 176				
Выработка тепловой энергии	Гкал	336,65	394,33	365,30
Собственные нужды	Гкал	4,50	7,73	7,16
Отпуск в сеть	Гкал	332,15	386,60	358,14
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	301,77	351,10	334,19
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	30,38	35,50	23,95
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,02	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,052	0,061	0,056
природный газ	тыс. т.у.т.	0,052	0,061	0,056
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,044	0,052	0,047
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,044	0,052	0,047
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 203	8 203
Котельная, ул. Дмитрия Горина, 61				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 718,10	1 616,70	1 532,66
Собственные нужды	Гкал	33,68	31,70	30,04
Отпуск в сеть	Гкал	1 684,42	1 585,00	1 502,62
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 516,14	1 423,70	1 477,63
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	168,28	161,30	57,99
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,83	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,271	0,251	0,233
природный газ	тыс. т.у.т.	0,271	0,251	0,233
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,231	0,214	0,199
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,231	0,214	0,199
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Котельная, ул. Артамонова, 38к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 585,84	1 585,27	1 590,30
Собственные нужды	Гкал	31,08	31,07	31,17
Отпуск в сеть	Гкал	1 554,76	1 554,20	1 559,13
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 510,58	1 509,60	1 532,88
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	44,18	44,60	26,25
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,06	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,24	0,246	0,240
природный газ	тыс. т.у.т.	0,24	0,246	0,240
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,205	0,210	0,204
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,205	0,210	0,204
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 220	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 220	8 203	8 203
Котельная, Фёдора Тютчева, 6/2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 723,98	1 383,10	1 482,95
Собственные нужды	Гкал	33,79	27,10	29,07
Отпуск в сеть	Гкал	1 690,19	1 356,00	1 453,88
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 643,07	1 324,00	1 428,58
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	47,12	32,00	25,30
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,34	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,281	0,215	0,223
природный газ	тыс. т.у.т.	0,281	0,215	0,223
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,239	0,183	0,191
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,239	0,183	0,191
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223	8 203	8 203

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная, ул. Антокольского, 14				
Выработка тепловой энергии	Гкал	776,45	1 917,60	1 877,16
Собственные нужды	Гкал	15,22	37,60	36,80
Отпуск в сеть	Гкал	761,23	1 880,00	1 840,36
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	645,66	1 611,80	1 771,07
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	115,57	268,20	69,29
Нормативные потери	Гкал	-	-	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,10	159,10	159,10
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,121	0,299	0,293
природный газ	тыс. т.у.т.	0,121	0,299	0,293
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,103	0,255	0,248
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,103	0,255	0,248
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 210	8 204	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 210	8 204	8 277
Котельная, ул. Дружинников, 26				
Выработка тепловой энергии	Гкал	256,76	666,70	733,15
Собственные нужды	Гкал	5,03	13,10	14,38
Отпуск в сеть	Гкал	251,73	653,60	718,77
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	249,10	646,20	714,45
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	2,63	7,40	4,32
Нормативные потери	Гкал			5,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151,95	158,41	150,92
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,038	0,104	0,108
природный газ	тыс. т.у.т.	0,038	0,104	0,108
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,0	0,0
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,0	0,0
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,0	0,0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,0	0,0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,033	0,088	0,092
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,033	0,088	0,092
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 206	8 202	8 268
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 206	8 202	8 268
Котельная ул. Революции 1905 года, 8к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	212,64	2 228,50	2 202,16
Собственные нужды	Гкал	4,17	43,70	43,17
Отпуск в сеть	Гкал	208,47	2 184,90	2 158,99
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	107,94	2 003,50	2 020,14
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	100,53	181,40	138,85
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,39	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,03	0,346	0,342
природный газ	тыс. т.у.т.	0,03	0,346	0,342
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,028	0,295	0,292
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,028	0,295	0,292
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 199	8 201	8 201
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 199	8 201	8 201
Котельная ул. Кольцовская, 36к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	316,58	4 483,40	4 490,91

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Собственные нужды	Гкал	6,20	87,90	88,03
Отпуск в сеть	Гкал	310,38	4 395,50	4 402,88
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	213,51	4 249,40	4 204,97
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	96,87	146,10	197,91
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,39	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,049	0,696	0,697
природный газ	тыс. т.у.т.	0,049	0,696	0,697
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,042	0,594	0,589
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,042	0,594	0,589
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 197	8 201	8 284
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 197	8 201	8 284
Котельная ул. Ульяновская,31				
Выработка тепловой энергии	Гкал	212,8	599,2	553,4
Собственные нужды	Гкал	4,17	11,8	10,85
Отпуск в сеть	Гкал	208,63	587,4	542,55
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	206,91	507,9	461,25
Фактические потери	Гкал	1,79	79,5	81,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,4	158,4	158,4
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,033	0,093	0,083
природный газ	тыс. т.у.т.	0,033	0,093	0,083
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,028	0,079	0,071
Расход топлива на отпуск тепловой	тыс. тонн	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
природный газ	млн. м3	0,028	0,079	0,071
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Котельная ул. Попова, 2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	238,50	515,61	571,48
Собственные нужды	Гкал	4,67	10,11	11,20
Отпуск в сеть	Гкал	233,83	515,606	560,28
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	232,70	505,5	549,19
Фактические потери	Гкал	1,13	9,9	11,09
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,4	158,4	158,4
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,037	0,082	0,086
природный газ	тыс. т.у.т.	0,037	0,082	0,086
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,032	0,070	0,073
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,032	0,070	0,073
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Котельная ул. Землячки, 29/3				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1319,900	1491,580
Собственные нужды	Гкал	0	25,900	29,230
Отпуск в сеть	Гкал	0	1294,000	1462,350
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	0	1105,100	1462,350
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	188,900	56,240

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Нормативные потери	Гкал	0	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	158,40	158,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,205	0,227
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,205	0,227
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,175	0,194
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0	0,175	0,194
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0	8 203	8 203
Котельная ул. Ключникова, 20к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	464,606	891,440
Собственные нужды	Гкал	0	9,106	17,470
Отпуск в сеть	Гкал	0	455,500	873,970
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	0	435,500	865,110
Фактические потери	Гкал	0	20,000	8,860
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	158,400	158,400
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,072	0,136
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,072	0,136
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,062	0,116
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0	0,062	0,116
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0	8 203	8 203
Котельная ул. Нариманова,2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	529,682	1219,450
Собственные нужды	Гкал	0	10,382	23,900
Отпуск в сеть	Гкал	0	519,300	1195,550
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	0	514,900	1184,860
Фактические потери	Гкал	0	4,400	10,690
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	158,4	158,4
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,082	0,184
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,082	0,184
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,070	0,157
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0	0,070	0,157
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0	8 203	8 203
Котельная Космонавтов, 27 (в 2022 г. проведена приемка движимого имущества-оборудования котельной в оперативное управление).				
Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	1 581
Собственные нужды	Гкал	-	-	31
Отпуск в сеть	Гкал	-	-	1 550
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	-	-	1 528
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	-	-	22
Нормативные потери	Гкал	-	-	
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	132,18

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	-	0,205
природный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,205
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	-	0,172
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	-	0,000
природный газ	млн. м3	-	-	0,172
сжиженный газ	тыс. тонн	-	-	0,000
уголь	тыс. тонн	-	-	0,000
мазут	тыс. тонн	-	-	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	-	0,000
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	-	-	8 313
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	-	-	8 313
ООО "Газпром Теплоэнерго Воронеж"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	97 626,36	107 553,06	83 606,15
Собственные нужды	Гкал	656,35	734,88	593,57
Отпуск в сеть	Гкал	96 970,02	106 818,18	83 012,57
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	92 373,86	98 817,72	79 104,41
население	Гкал	52 653,10	56 326,10	45 089,51
бюджет	Гкал	18 474,77	19 763,54	15 820,88
прочие	Гкал	21 245,99	22 728,07	18 194,01
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	5 225,87	8 226,20	5 352,20
Нормативные потери	Гкал	3 323,12	3 208,89	3 208,89
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,78	161,02	161,25
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,688	17,200	13,386
природный газ	тыс. т.у.т.	15,688	17,200	13,386
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	13,368	14,676	11,325
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	13,368	14,676	11,325
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Котельная, пр. Революции, 9а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 192,56	3 671,67	-
Собственные нужды	Гкал	20,37	24,56	-
Отпуск в сеть	Гкал	3 172,19	3 647,11	-
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 875,06	3 221,24	-
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	297,13	425,87	-
Нормативные потери	Гкал	0	0	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,40	160,69	-
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,531	0,586	-
природный газ	тыс. т.у.т.	0,531	0,586	-
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	-
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	-
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	-
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	-
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,452	0,500	-
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	-
природный газ	млн. м3	0,452	0,500	-
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	-
уголь	тыс. тонн	0	0	-
мазут	тыс. тонн	0	0	-
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	-
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	-
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	-
Котельная, ул. Ломоносова, 114л				
Выработка тепловой энергии	Гкал	30 542,30	32 313,50	31 118,28
Собственные нужды	Гкал	244,72	264,10	247,58
Отпуск в сеть	Гкал	30 297,58	32 049,41	30 870,70
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	29 265,87	29 215,33	30 080,23
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 031,71	2 834,08	1 764,73
Нормативные потери	Гкал	734,47	750,71	750,71
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,02	157,61	159,85
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,88	5,05	4,93
природный газ	тыс. т.у.т.	4,88	5,05	4,93

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,170	4,310	4,17
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	4,170	4,310	4,175
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 190	8 204	
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 190	8 204	
Котельная, ул. Иркутская, 5к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	19 214,68	22 013,62	22 725,27
Собственные нужды	Гкал	91,09	112,33	114,78
Отпуск в сеть	Гкал	19 123,59	21 901,30	22 610,48
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	18 070,25	20 435,93	21 561,11
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 053,34	1 465,36	2 373,50
Нормативные потери	Гкал	1 449,58	1 149,34	1 149,34
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,51	159,87	160,48
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,108	3,501	3,63
природный газ	тыс. т.у.т.	3,108	3,501	3,628
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,645	2,988	3,069
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	2,645	2,988	3,069
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	
Котельная, ул. Машиностроителей, 82 (01.09.2022 г. передана по договору аренды №1 в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть")				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 875,28	5 352,38	1 872,22
Собственные нужды	Гкал	25,22	28,98	36,69
Отпуск в сеть	Гкал	4 850,06	5 323,40	1 835,53
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 304,65	4 455,01	1 430,80
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	545,42	868,39	404,73
Нормативные потери	Гкал	0,00	0,00	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,40	170,20	170,20
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,754	0,906	0,302
природный газ	тыс. т.у.т.	0,754	0,906	0,302
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,641	0,773	0,255
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,641	0,773	0,255
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 206	8 206
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 206	8 206
Котельная, пр. Труда, 12к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	11 547,68	12 252,67	12 135,67
Собственные нужды	Гкал	122,32	134,74	133,62
Отпуск в сеть	Гкал	11 425,35	12 117,92	12 002,06
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	11 070,19	11 715,57	11 136,64
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	355,17	402,36	441,18
Нормативные потери	Гкал	783,78	924,90	924,90
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,93	166,47	162,55
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,896	2,017	1,95
природный газ	тыс. т.у.т.	1,896	2,017	1,951

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,613	1,721	1,65
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	1,613	1,721	1,652
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 203	8 268
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 203	8 268
Котельная, ул. Ипподромная, 18к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	11 047,08	11 836,04	10 972,51
Собственные нужды	Гкал	66,93	73,89	67,25
Отпуск в сеть	Гкал	10 980,14	11 762,15	10 905,25
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	10 410,34	11 181,18	10 406,38
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	569,80	580,97	76,79
Нормативные потери	Гкал	355,29	383,94	383,94
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,71	159,49	163,43
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,787	1,876	1,78
природный газ	тыс. т.у.т.	1,787	1,876	1,782
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,520	1,601	1,507
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	1,520	1,601	1,507
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 278

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 278
Котельная, пер. Здоровья, 88а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	512,50	533,66	501,02
Собственные нужды	Гкал	2,58	3,07	2,71
Отпуск в сеть	Гкал	509,93	530,59	498,31
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	484,56	529,40	498,31
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	25,37	1,20	-8,03
Нормативные потери	Гкал	0	0	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,81	177,91	171,70
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,089	0,094	0,086
природный газ	тыс. т.у.т.	0,089	0,094	0,086
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,076	0,081	0,072
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,076	0,081	0,072
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 205	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 205	8 277
Котельная, ул. Республиканская, 74к (01.09.2022 г. передана) по договору аренды №1 в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 905,91	5 569,28	2 157,98
Собственные нужды	Гкал	29,72	34,26	42,29
Отпуск в сеть	Гкал	4 876,19	5 535,02	2 115,69
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 180,59	4 929,39	1 651,36
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	695,61	605,63	464,33
Нормативные потери	Гкал	0,00	0,00	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,40	172,00	172,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,80	0,95	0,35
природный газ	тыс. т.у.т.	0,80	0,95	0,35

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,678	0,812	0,294
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,678	0,812	0,294
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 371
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 371
Котельная, ул. Независимости, 55г				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 758,12	6 573,27	6 153,40
Собственные нужды	Гкал	22,13	32,10	27,63
Отпуск в сеть	Гкал	5 735,99	6 541,17	6 125,77
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 083,66	5 498,82	5 421,74
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	652,33	1 042,36	704,03
Нормативные потери	Гкал	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,60	159,88	163,87
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,90	1,05	1,00
природный газ	тыс. т.у.т.	0,90	1,05	1,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,76	0,89	0,85
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,76	0,89	0,85
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 205	8 275

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 205	8 275
Котельная, ул. 9 Января, 131 (01.09.2022 г. передана по договору аренды №1 в оперативное управление МКП "Воронежтеплосеть")				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 030,25	7 436,96	2 991,07
Собственные нужды	Гкал	31,27	26,86	58,68
Отпуск в сеть	Гкал	5 998,98	7 410,10	2 932,45
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	6 628,69	7 635,84	2 203,13
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	0	729
Нормативные потери	Гкал	0	0	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,33	157,90	157,90
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,95	1,17	0,45
природный газ	тыс. т.у.т.	0,95	1,17	0,45
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,808	0,998	0,378
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,808	0,998	0,378
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 205	8 288
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 205	8 288
ООО "Теплосбыт"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	98 464,12	108 803,61	104 859,01
Собственные нужды	Гкал	1 821,59	2 012,87	1 939,89
Отпуск в сеть	Гкал	96 642,53	106 790,74	102 919,12
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	90 642,25	101 566,87	99 900,87
население	Гкал	78 360,07	85 418,03	70 377,01
бюджет	Гкал	36,15	55,07	64,02
прочие	Гкал	12 246,03	16 093,78	29 459,84
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	6 000,28	5 223,87	3 018,25
Нормативные потери	Гкал	1 658,7	1 658,7	1 658,7

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,71	165,47	165,47
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	15,918	17,671	17,030
природный газ	тыс. т.у.т.	15,918	17,671	17,030
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	13,545	15,077	14,407
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	13,545	15,077	14,407
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. 25 Января, 346				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 136,93	4 258,04	4 316,48
Собственные нужды	Гкал	76,53	78,77	79,85
Отпуск в сеть	Гкал	4 060,40	4 179,27	4 236,62
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 808,30	3 974,83	4 112,38
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	252,10	204,44	124,24
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,42	195,26	185,34
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,708	0,816	0,785
природный газ	тыс. т.у.т.	0,708	0,816	0,785
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,603	0,696	0,664
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,603	0,696	0,664
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Крышная котельная ул. Алексеевского, 27				
Выработка тепловой энергии	Гкал	724,96	804,05	737,71
Собственные нужды	Гкал	13,41	14,87	13,65
Отпуск в сеть	Гкал	711,55	789,17	724,07
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	667,37	750,57	702,83
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	44,18	38,60	21,23
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,18	173,79	185,31
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,125	0,137	0,134
природный газ	тыс. т.у.т.	0,125	0,137	0,134
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,107	0,117	0,114
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,107	0,117	0,114
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Тепличная, 6к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 979,82	6 264,25	5 818,87
Собственные нужды	Гкал	110,63	115,89	107,65
Отпуск в сеть	Гкал	5 869,19	6 148,36	5 711,22
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 504,79	5 847,60	5 543,73
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	364,40	300,76	167,49
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,04	158,71	155,06
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,916	0,976	0,886
природный газ	тыс. т.у.т.	0,916	0,976	0,886
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,779	0,833	0,749
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,779	0,833	0,749
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Пристроенная котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 552,63	1 474,77	1 346,55
Собственные нужды	Гкал	28,72	27,28	24,91
Отпуск в сеть	Гкал	1 523,90	1 447,49	1 321,64
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 429,29	1 376,68	1 282,88
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	94,62	70,81	38,76
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,80	155,88	165,73
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,228	0,226	0,219
природный газ	тыс. т.у.т.	0,228	0,226	0,219
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,194	0,193	0,185
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,194	0,193	0,185
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Пристроенная котельная ул. Рабочий проспект, 40				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 447,83	1 495,33	1 445,40
Собственные нужды	Гкал	26,78	27,66	26,74
Отпуск в сеть	Гкал	1 421,04	1 467,67	1 418,66
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 332,81	1 395,88	1 377,06
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	88,23	71,79	41,60
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,48	166,05	162,28
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,217	0,232	0,223
природный газ	тыс. т.у.т.	0,217	0,232	0,223
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,184	0,198	0,189
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,184	0,198	0,189
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Пристроенная котельная ул. Лесная поляна-3, д. 4				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 047,58	1 023,68	996,82
Собственные нужды	Гкал	19,38	18,94	18,44
Отпуск в сеть	Гкал	1 028,20	1 004,74	978,38
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	964,36	955,59	949,69
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	63,84	49,15	28,69
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,95	180,13	172,49
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,171	0,181	0,17
природный газ	тыс. т.у.т.	0,171	0,181	0,169
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,145	0,154	0,143
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,145	0,154	0,143
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Космонавтов, 2е				
Выработка тепловой энергии	Гкал	491,63	484,34	454,85
Собственные нужды	Гкал	9,10	8,96	8,41
Отпуск в сеть	Гкал	482,53	475,38	446,43
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	452,57	452,13	433,34
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	29,96	23,25	13,09
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,03	177,98	174,33
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,083	0,085	0,078
природный газ	тыс. т.у.т.	0,083	0,085	0,078
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,071	0,072	0,066
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,071	0,072	0,066
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Тепличная, 8а				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 661,69	3 877,11	3 761,50
Собственные нужды	Гкал	67,74	71,73	69,59
Отпуск в сеть	Гкал	3 593,95	3 805,39	3 691,91
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 370,81	3 619,24	3 583,64
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	223,14	186,15	108,27
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,43	159,77	154,07
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,562	0,608	0,569
природный газ	тыс. т.у.т.	0,562	0,608	0,569
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,478	0,519	0,481
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,478	0,519	0,481
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Пристроенная котельная ул. Березовая роща, 24/1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 120,77	5 264,54	5 168,51
Собственные нужды	Гкал	94,73	97,39	95,62
Отпуск в сеть	Гкал	5 026,04	5 167,15	5 072,90
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 713,99	4 914,39	4 924,13
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	312,05	252,76	148,77
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,57	167,02	161,65
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,797	0,863	0,820
природный газ	тыс. т.у.т.	0,797	0,863	0,820
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,678	0,736	0,694
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,678	0,736	0,694
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Тепличная 6б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 988,25	5 417,19	5 197,23
Собственные нужды	Гкал	92,28	100,22	96,15
Отпуск в сеть	Гкал	4 895,97	5 316,98	5 101,08
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 591,99	5 056,89	4 951,48
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	303,98	260,09	149,60
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,00	170,06	162,80
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,803	0,904	0,830
природный газ	тыс. т.у.т.	0,803	0,904	0,830
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,683	0,772	0,703
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,683	0,772	0,703
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Тепличная, 26ш				
Выработка тепловой энергии	Гкал	25 297,15	27 981,19	27 735,65
Собственные нужды	Гкал	468,00	517,65	513,11

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Отпуск в сеть	Гкал	24 829,15	27 463,54	27 222,54
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	23 287,57	26 120,11	26 424,20
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 541,58	1 343,43	798,34
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,75	175,18	177,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,215	4,811	4,818
природный газ	тыс. т.у.т.	4,215	4,811	4,818
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,587	4,105	4,076
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,587	4,105	4,076
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Пирогова, 41				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 283,22	3 898,62	3 678,21
Собственные нужды	Гкал	60,74	72,13	68,05
Отпуск в сеть	Гкал	3 222,48	3 826,49	3 610,16
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 022,41	3 639,31	3 504,29
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	200,08	187,18	105,87
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,90	158,29	157,51
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,551	0,606	0,569
природный газ	тыс. т.у.т.	0,551	0,606	0,569
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,469	0,517	0,481
Расход топлива на отпуск тепловой	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
природный газ	млн. м3	0,469	0,517	0,481
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Советская, 53б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 021,19	2 169,88	2 144,23
Собственные нужды	Гкал	37,39	40,14	39,67
Отпуск в сеть	Гкал	1 983,80	2 129,74	2 104,56
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 860,63	2 025,56	2 042,84
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	123,17	104,18	61,72
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	187,61	169,87	152,36
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,372	0,362	0,321
природный газ	тыс. т.у.т.	0,372	0,362	0,321
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,317	0,309	0,271
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,317	0,309	0,271
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Революции 1905г., 80б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 706,80	5 254,14	5 179,36
Собственные нужды	Гкал	87,08	97,20	95,82
Отпуск в сеть	Гкал	4 619,73	5 156,94	5 083,54
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 332,90	4 904,68	4 934,46

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	286,83	252,26	149,08
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,68	161,63	162,81
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,742	0,834	0,828
природный газ	тыс. т.у.т.	0,742	0,834	0,828
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,632	0,711	0,700
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,632	0,711	0,700
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Берег реки Дон, 29в				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 240,52	3 508,42	3 386,75
Собственные нужды	Гкал	59,95	64,91	62,65
Отпуск в сеть	Гкал	3 180,57	3 443,51	3 324,10
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 983,10	3 275,07	3 226,62
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	197,47	168,45	97,48
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,45	158,38	162,45
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,526	0,545	0,540
природный газ	тыс. т.у.т.	0,526	0,545	0,540
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,448	0,465	0,457
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,448	0,465	0,457
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Московский проспект, 175				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 562,52	3 663,38	3 580,61
Собственные нужды	Гкал	65,91	67,77	66,24
Отпуск в сеть	Гкал	3 496,61	3 595,61	3 514,37
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 279,51	3 419,72	3 411,31
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	217,10	175,89	103,06
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,32	157,32	155,19
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,547	0,566	0,545
природный газ	тыс. т.у.т.	0,547	0,566	0,545
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,465	0,483	0,461
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,465	0,483	0,461
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Волгоградская, 43				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 361,04	3 611,71	3 309,83
Собственные нужды	Гкал	62,18	66,82	61,23
Отпуск в сеть	Гкал	3 298,86	3 544,89	3 248,59
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 094,05	3 371,49	3 153,32
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	204,82	173,40	95,27
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,98	167,29	182,72

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,541	0,593	0,594
природный газ	тыс. т.у.т.	0,541	0,593	0,594
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,460	0,506	0,502
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,460	0,506	0,502
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Пристроенная котельная ул. Степана Разина, 41				
Выработка тепловой энергии	Гкал	477,42	519,72	479,65
Собственные нужды	Гкал	8,83	9,61	8,87
Отпуск в сеть	Гкал	468,59	510,11	470,77
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	439,50	485,16	456,97
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	29,09	24,95	13,81
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	138,16	148,05	146,61
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,065	0,076	0,069
природный газ	тыс. т.у.т.	0,065	0,076	0,069
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,055	0,064	0,058
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,055	0,064	0,058
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Артамонова, 22в				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 357,53	2 617,46	2 507,24
Собственные нужды	Гкал	43,61	48,42	46,38
Отпуск в сеть	Гкал	2 313,91	2 569,03	2 460,86
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 170,25	2 443,36	2 388,69
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	143,66	125,67	72,17
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	148,34	150,10	149,42
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,343	0,386	0,368
природный газ	тыс. т.у.т.	0,343	0,386	0,368
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,292	0,329	0,311
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,292	0,329	0,311
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Шишкова, 142/5				
Выработка тепловой энергии	Гкал	7 297,93	7 769,68	7 410,70
Собственные нужды	Гкал	135,01	143,74	137,10
Отпуск в сеть	Гкал	7 162,92	7 625,95	7 273,60
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	6 718,19	7 252,91	7 060,30
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	444,73	373,04	213,31
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,30	168,55	169,66
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,198	1,285	1,234
природный газ	тыс. т.у.т.	1,198	1,285	1,234

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,020	1,097	1,044
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,020	1,097	1,044
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Ломоносова, 114/36				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 624,14	3 878,39	3 643,07
Собственные нужды	Гкал	67,05	71,75	67,40
Отпуск в сеть	Гкал	3 557,10	3 806,64	3575,676039
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 336,25	3 620,43	3 470,81
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	220,85	186,21	104,86
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,38	156,94	160,66
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,546	0,597	0,574
природный газ	тыс. т.у.т.	0,546	0,597	0,574
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,464	0,510	0,486
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,464	0,510	0,486
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 232	8 204	8 275

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 232	8 204	8 275
Котельная ул. Кирова, 6				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 346,97	2 417,74	2 460,85
Собственные нужды	Гкал	43,42	44,73	45,53
Отпуск в сеть	Гкал	2 303,55	2 373,01	2 415,33
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 160,53	2 256,93	2 344,50
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	143,02	116,08	70,83
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	148,90	145,73	156,99
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,343	0,346	0,379
природный газ	тыс. т.у.т.	0,343	0,346	0,379
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,292	0,295	0,321
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,292	0,295	0,321
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная ул. Московский проспект, 90/1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 778,38	2 269,86	2 462,26
Собственные нужды	Гкал	32,90	41,99	45,55
Отпуск в сеть	Гкал	1 745,48	2 227,87	2 416,70
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 637,11	2 118,89	2 345,83
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	108,37	108,98	70,87
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	191,08	182,33	163,74
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,334	0,406	0,396
природный газ	тыс. т.у.т.	0,334	0,406	0,396
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,284	0,347	0,335
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,284	0,347	0,335
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Котельная пр-т Революции, 38				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 957,23	8 880,11	7 636,67
Собственные нужды	Гкал	110,21	164,28	141,28
Отпуск в сеть	Гкал	5 847,02	8 715,82	7 495,39
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 483,99	8 289,47	7 275,58
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	363,03	426,35	219,81
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,54	141,31	144,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,985	1,232	1,082
природный газ	тыс. т.у.т.	0,985	1,232	1,082
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,839	1,051	0,916
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,839	1,051	0,916
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 275
ООО "ТеплоЭконом"				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	47 936,87	48 727,71	53 071,57
Собственные нужды	Гкал	1 083,50	1 097,23	1 199,50
Отпуск в сеть	Гкал	46 849,76	47 630,69	51 872,07
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	43 992,45	43 952,39	48 096,41
население	Гкал	39 088,42	37 908,93	42 533,98
бюджет	Гкал	1 320,74	1 818,08	1 716,26
прочие	Гкал	3 583,28	4 225,40	4 357,53
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	2 857,27	3 678,32	3 775,65
Нормативные потери	Гкал	2 818,62	2 818,62	2 477,17
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,85	183,53	161,30
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,958	8,741	8,367
природный газ	тыс. т.у.т.	7,958	8,741	8,367
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	7,048	7,744	7,411
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	7,048	7,744	7,411
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Миронова, 39				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 842,11	5 510,21	5 515,94
Собственные нужды	Гкал	109,55	124,63	124,75
Отпуск в сеть	Гкал	4 732,56	5 385,58	5 391,19
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 483,66	5 103,38	4 956,76
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	248,90	282,20	434,42
Нормативные потери	Гкал	-	281,32	282,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	184,44	182,17	168,58
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,873	0,981	0,909
природный газ	тыс. т.у.т.	0,873	0,981	0,909
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,773	0,869	0,805
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,773	0,869	0,805
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 904	7 903	7 903
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 904	7 903	7 903
Котельная, ул. Зеленко, 22к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 524,06	3 139,18	2 984,60
Собственные нужды	Гкал	57,04	70,95	67,45
Отпуск в сеть	Гкал	2 467,02	3 068,23	2 917,15
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 286,97	2 845,91	2 682,09
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	180,04	222,32	235,06
Нормативные потери	Гкал	-	234,55	152,86
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,48	145,71	152,49
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,398	0,447	0,445
природный газ	тыс. т.у.т.	0,398	0,447	0,445
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,353	0,396	0,394
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,353	0,396	0,394
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 900	7 903	7 903
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 900	7 903	7 903
Котельная, ул. Тютчева, 95к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	9 243,79	9 100,80	10 182,53
Собственные нужды	Гкал	208,91	205,68	230,13

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Отпуск в сеть	Гкал	9 034,88	8 895,12	9 952,41
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	8 561,45	8 429,02	9 150,44
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	473,43	466,10	801,97
Нормативные потери	Гкал	-	467,76	521,51
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,57	156,15	160,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,424	1,389	1,596
природный газ	тыс. т.у.т.	1,424	1,389	1,596
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,261	1,231	1,414
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,261	1,231	1,414
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 903	7 898	7 903
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 903	7 898	7 903
Котельная, ул. Витрука, 15				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 804,46	2 155,74	1 938,26
Собственные нужды	Гкал	40,78	48,72	43,80
Отпуск в сеть	Гкал	1 763,68	2 107,02	1 894,45
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 763,68	2 107,02	1 894,45
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	0	0
Нормативные потери	Гкал	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	94,74	89,70	73,89
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,167	0,189	0,140
природный газ	тыс. т.у.т.	0,167	0,189	0,140
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,148	0,168	0,124
Расход топлива на отпуск тепловой	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
природный газ	млн. м3	0,148	0,168	0,124
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 903	7 875	7 903
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 903	7 875	7 903
Котельная, ул. Помяловского, 40				
Выработка тепловой энергии	Гкал	631,57	720,73	730,66
Собственные нужды	Гкал	14,27	16,29	16,51
Отпуск в сеть	Гкал	613,65	708,75	714,15
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	613,65	708,75	714,15
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	0	0
Нормативные потери	Гкал	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	200,95	199,08	191,29
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,123	0,141	0,137
природный газ	тыс. т.у.т.	0,123	0,141	0,137
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,109	0,125	0,121
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,109	0,125	0,121
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 919	7 902	7 903
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 919	7 902	7 903
Котельная, ул. Сельская, 2к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	27 019,94	25 987,36	29 684,14
Собственные нужды	Гкал	610,65	587,31	670,86
Отпуск в сеть	Гкал	26 409,29	25 400,05	29 013,28
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	24 454,36	22 692,37	26 709,08

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 954,90	2 707,70	2 304,20
Нормативные потери	Гкал		2 913,14	1 520,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,98	205,09	164,60
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,621	5,209	4,776
природный газ	тыс. т.у.т.	4,621	5,209	4,776
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,093	4,614	4,230
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	4,093	4,614	4,230
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 903	7 903	7 903
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 903	7 903	7 903
Котельная, Ленинский проспект, 221				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 017,13	1 046,59	1 110,54
Собственные нужды	Гкал	22,40	23,65	25,10
Отпуск в сеть	Гкал	968,68	1 022,94	1 085,44
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	968,68	1 022,94	1 085,44
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	0	0
Нормативные потери	Гкал	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	222,39	222,95	218,43
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,215	0,228	0,237
природный газ	тыс. т.у.т.	0,215	0,228	0,237
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,191	0,202	0,210
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,191	0,202	0,210
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 895	7 903	7 903
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 895	7 903	7 903
Котельная ул. Рокоссовского, 45				
Выработка тепловой энергии	Гкал	853,81	1 067,10	924,90
Собственные нужды	Гкал	19,90	20,00	20,90
Отпуск в сеть	Гкал	860,00	1 043,00	904,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	860,00	1 043,00	904,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	0	0
Нормативные потери	Гкал	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,97	150,46	141,13
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,136	0,157	0,128
природный газ	тыс. т.у.т.	0,136	0,157	0,128
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,120	0,139	0,113
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,120	0,139	0,113
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 925	7 903	7 903
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 925	7 903	7 903
ООО "К.И.Т.-Энерго"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	26 368,00	27 263,00	26 924,00
Собственные нужды	Гкал	354,00	390,00	383,00
Отпуск в сеть	Гкал	26 014,00	26 878,00	26 541,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	24 314,00	25 916,00	25 579,00
население	Гкал	21 503,20	22 559,08	22 080,90
бюджет	Гкал	1 982,80	2 543,62	2 493,40
прочие	Гкал	828,40	814,23	1 004,20

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 700,00	962,00	962,00
Нормативные потери	Гкал	962,00	962,00	962,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171,22	177,77	170,91
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,454	4,778	4,536
природный газ	тыс. т.у.т.	4,454	4,778	4,536
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,871	4,075	3,836
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,871	4,075	3,836
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	10 210,00	12 488,00	11 900,00
Собственные нужды	Гкал	137,00	176,00	170,00
Отпуск в сеть	Гкал	10 073,00	12 312,00	11 730,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	9 245,00	11 621,00	11 039,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	828,00	691,00	691,00
Нормативные потери	Гкал	691,00	691,00	691,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,77	172,27	153,37
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,841	2,121	1,799
природный газ	тыс. т.у.т.	1,841	2,121	1,799
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,567	1,808	1,521
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,567	1,808	1,521
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 212	8 279
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 212	8 279
Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	10 755,00	9 468,00	9 707,00
Собственные нужды	Гкал	144,00	134,00	138,00
Отпуск в сеть	Гкал	10 611,00	9 334,00	9 569,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	9 739,00	9 063,00	9 298,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	872,00	271,00	271,00
Нормативные потери	Гкал	271,00	271,00	271,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,50	201,95	177,87
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,788	1,885	1,702
природный газ	тыс. т.у.т.	1,788	1,885	1,702
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,584	1,609	1,440
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,584	1,609	1,440
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 902	8 201	8 274
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 902	8 201	8 274
Котельная, Московский проспект, 147к (БМК)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 701,00	3 175,00	3 413,00
Собственные нужды	Гкал	50,00	50,00	48,00
Отпуск в сеть	Гкал	3 651,00	3 130,00	3 365,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 651,00	3 130,00	3 365,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	146,26	134,19	211,89

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,534	0,420	0,713
природный газ	тыс. т.у.т.	0,534	0,420	0,713
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,473	0,358	0,603
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,473	0,358	0,603
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 903	8 212	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 903	8 212	8 277
Котельная, пер. Здоровья, 86а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 702,00	2 132,00	1 904,00
Собственные нужды	Гкал	23,00	30,00	27,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 679,00	2 102,00	1 877,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 679,00	2 102,00	1 877,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,32	167,46	171,55
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,291	0,352	0,322
природный газ	тыс. т.у.т.	0,291	0,352	0,322
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,247	0,300	0,272
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,247	0,300	0,272
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 247	8 213	8 287
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 247	8 213	8 287
ООО "Выбор-Инжиниринг"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	47 094,98	62 625,70	74 567,47
Собственные нужды	Гкал	496,75	44,00	79,00
Отпуск в сеть	Гкал	46 598,23	62 581,70	74 488,47
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	44 869,17	60 962,03	72 625,00
население	Гкал	42 908,76	58 298,49	69 451,89
бюджет	Гкал	1 752,87	2 381,56	2 837,19
прочие	Гкал	207,54	281,98	335,92
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 729,06	1 619,67	1 863,47
потери через изоляцию	Гкал	-	0,00	0,00
потери с утечками	Гкал	-	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,82	178,38	163,52
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,96	11,16	12,18
природный газ	тыс. т.у.т.	7,96	11,16	12,18
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	6,80	9,52	10,27
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	6,80	9,52	10,27
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Ильюшина, 13к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	11 913,72	12 518,68	12 582,72
Собственные нужды	Гкал	176,03	8,00	23,00
Отпуск в сеть	Гкал	11 737,69	12 510,68	12 559,72
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	11 245,00	12 059,00	12 150,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	492,69	451,68	409,72
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	138,79	145,00	148,17

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,629	1,814	1,861
природный газ	тыс. т.у.т.	1,629	1,814	1,861
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,391	1,547	1,569
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,391	1,547	1,569
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 197	8 211	8 303
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 197	8 211	8 303
Котельная, Московский проспект, 197/1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	23 396,50	29 555,98	32 005,20
Собственные нужды	Гкал	203,94	24,00	31,00
Отпуск в сеть	Гкал	23 192,56	29 531,98	31 974,20
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	22 721,17	29 061,00	31 440,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	471,39	470,98	534,20
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,73	166,26	154,15
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,821	4,910	4,929
природный газ	тыс. т.у.т.	3,821	4,910	4,929
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,263	4,186	4,156
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,263	4,186	4,156
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 197	8 211	8 302
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 197	8 211	8 302
Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	11 784,76	20 551,04	28 386,82
Собственные нужды	Гкал	116,78	12,00	16,00
Отпуск в сеть	Гкал	11 667,98	20 539,04	28 370,82
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	10 903,00	19 842,03	27 507,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	764,98	697,01	863,82
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	215,16	216,14	169,11
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,511	4,439	4,798
природный газ	тыс. т.у.т.	2,511	4,439	4,798
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,144	3,785	4,046
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
природный газ	млн. м3	2,144	3,785	4,046
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 197	8 211	8 302
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 197	8 211	8 302
Котельна, пер. Загорский, 12к (введена в эксплуатацию в 2022 г.)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	1 592,73
Собственные нужды	Гкал	-	-	9,00
Отпуск в сеть	Гкал	-	-	1 583,73
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	-	-	1 528,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	-	-	55,73
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	374,37
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	-	0,593
природный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,593

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	-	-	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	-	-	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	-	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	-	0,4999
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	-	0,00
природный газ	млн. м3	-	-	0,499
сжиженный газ	тыс. тонн	-	-	0,00
уголь	тыс. тонн	-	-	0,00
мазут	тыс. тонн	-	-	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	-	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	-	-	8 302
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	-	-	8 302
ООО "Тепло-Сервис"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	46 608,40	49 895,19	48 364,79
Собственные нужды	Гкал	933,18	931,85	479,21
Отпуск в сеть	Гкал	45 676,21	48 985,34	47 885,58
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	42 564,71	45 835,70	45 800,94
население	Гкал	41 790,05	43 392,30	43 361,78
бюджет	Гкал	0,00	0,00	43,70
прочие	Гкал	774,66	2 402,45	2 395,46
Полезный отпуск на нужды отопления	Гкал	30 803,05	34 207,92	33 568,70
Полезный отпуск на нужды ГВС	Гкал	11 783,45	11 627,79	12 232,24
Полезный отпуск в отопительный период	Гкал	38 006,40	41 245,34	40 833,39
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	3 111,47	3 149,63	2 084,68
Нормативные потери	Гкал	1 375,80	1 375,80	1 375,80
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,75	163,37
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,539	8,071	7,823
природный газ	тыс. т.у.т.	7,539	8,071	7,823
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	6,415	6,769	6,616
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	6,415	6,769	6,616

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Ф. Энгельса 5А				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 230,29	3 721,56	3 339,49
Собственные нужды	Гкал	64,61	70,71	33,73
Отпуск в сеть	Гкал	3 165,68	3 650,85	3 305,76
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	453,82	565,43	328,20
Нормативные потери	Гкал	101,73	101,73	101,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	163,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,522	0,602	0,540
природный газ	тыс. т.у.т.	0,522	0,602	0,540
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,445	0,514	0,457
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,445	0,514	0,457
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 204	8 274
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 204	8 274
Котельная, ул. Березовая роща 54/1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 530,62	1 671,66	1 639,54
Собственные нужды	Гкал	30,61	31,76	16,56
Отпуск в сеть	Гкал	1 500,01	1 639,90	1 622,98
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 321,28	1 381,33	1 347,39
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	178,73	258,57	275,59
Нормативные потери	Гкал	42,98	42,98	42,98
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,04	164,88	163,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,248	0,270	0,265
природный газ	тыс. т.у.т.	0,248	0,270	0,265
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,211	0,231	0,224
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,211	0,231	0,224
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 204	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 204	8 277
Котельная, ул. Березовая роща 54/2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 524,80	1669,6	1564,94
Собственные нужды	Гкал	30,50	31,72	15,81
Отпуск в сеть	Гкал	1 494,30	1637,88	1549,13
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 321,28	1399,53	1359,69
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	173,02	238,35	189,44
Нормативные потери	Гкал	45,27	45,27	45,27
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	163,41
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,247	0,270	0,253
природный газ	тыс. т.у.т.	0,247	0,270	0,253
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,210	0,230	0,214
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,210	0,230	0,214
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 279
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 279

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная, ул. Шишкова, 144в				
Выработка тепловой энергии	Гкал	9 263,83	9 889,12	9 526,73
Собственные нужды	Гкал	185,28	187,90	96,22
Отпуск в сеть	Гкал	9 078,55	9 701,23	9 430,51
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	8 578,50	9 388,20	9 189,37
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	500,00	313,03	241,14
Нормативные потери	Гкал	270,14	270,14	270,14
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	163,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,498	1,600	1,541
природный газ	тыс. т.у.т.	1,498	1,600	1,541
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,275	1,365	1,303
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,275	1,365	1,303
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 278
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 278
Котельная, ул. Шишкова, 142				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 789,32	4 173,88	4 144,19
Собственные нужды	Гкал	75,79	79,30	41,86
Отпуск в сеть	Гкал	3 713,53	4 094,58	4 102,33
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 491,24	3 709,61	3 962,05
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	222,30	384,96	140,29
Нормативные потери	Гкал	115,28	115,28	115,28
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	163,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,613	0,675	0,670
природный газ	тыс. т.у.т.	0,613	0,675	0,670
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,522	0,576	0,567
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,522	0,576	0,567
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 276
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 276
Котельная, ул. Шишкова, 146в				
Выработка тепловой энергии	Гкал	8 896,83	9 319,55	9 112,01
Собственные нужды	Гкал	177,94	160,92	92,03
Отпуск в сеть	Гкал	8 718,89	9 180,62	9 019,98
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	8 706,87	9 158,63	8 992,77
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	12,02	21,99	27,21
Нормативные потери	Гкал	258,99	258,99	258,99
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,20	162,69
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,439	1,507	1,468
природный газ	тыс. т.у.т.	1,439	1,507	1,468
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,225	1,169	1,241
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,225	1,169	1,241
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	9 027	8 279
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	9 027	8 279
Котельная, ул. Шишкова, 144				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 794,15	4 086,53	4 022,42

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Собственные нужды	Гкал	75,88	77,64	40,63
Отпуск в сеть	Гкал	3 718,27	4 008,89	3 981,79
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 481,59	3 627,72	3 792,05
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	236,68	381,17	189,75
Нормативные потери	Гкал	108,78	108,78	108,78
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	163,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,614	0,661	0,651
природный газ	тыс. т.у.т.	0,614	0,661	0,651
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,522	0,564	0,550
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,522	0,564	0,550
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 275
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 275
Котельная, ул. Шишкова, 146				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 702,55	4 034,24	3 894,00
Собственные нужды	Гкал	74,05	76,65	30,05
Отпуск в сеть	Гкал	3 628,50	3 957,59	3 863,95
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 369,18	3 716,20	3 872,05
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	259,32	241,39	-8,10
Нормативные потери	Гкал	111,91	111,91	111,91
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	162,48
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,599	0,653	0,628
природный газ	тыс. т.у.т.	0,599	0,653	0,628
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,510	0,557	0,531

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,510	0,557	0,531
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 205	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 205	8 277
Котельная, ул. 9 Января, 54в				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 504,45	4 568,27	4 482,17
Собственные нужды	Гкал	90,09	86,80	45,27
Отпуск в сеть	Гкал	4 414,36	4 481,47	4 436,90
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 044,76	4 324,90	4 284,41
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	369,60	156,57	152,49
Нормативные потери	Гкал	118,77	118,77	118,77
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	152,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,729	0,739	0,674
природный газ	тыс. т.у.т.	0,729	0,739	0,674
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,620	0,630	0,571
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,620	0,630	0,571
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 272
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 272
Котельная, ул. Мордасовой, 9б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 451,32	1 555,90	1 532,92
Собственные нужды	Гкал	29,03	29,56	15,48
Отпуск в сеть	Гкал	1 422,30	1 526,34	1 517,44
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям	Гкал	1 240,42	1 309,35	1 413,77

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
потребителей				
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	181,89	216,99	103,67
Нормативные потери	Гкал	41,35	41,35	41,35
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	163,41
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,235	0,252	0,248
природный газ	тыс. т.у.т.	0,235	0,252	0,248
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,200	0,215	0,210
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,200	0,215	0,210
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 204	8 278
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 204	8 278
Котельная, ул. Ломоносова, 78				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 033,73	2 291,28	2 040,97
Собственные нужды	Гкал	41,67	43,53	20,61
Отпуск в сеть	Гкал	1 993,06	2 247,75	2 020,36
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 810,54	2 057,89	1 861,33
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	182,52	189,86	159,03
Нормативные потери	Гкал	57,65	57,65	57,65
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	192,49
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,329	0,371	0,389
природный газ	тыс. т.у.т.	0,329	0,371	0,389
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,280	0,316	0,329
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,280	0,316	0,329

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 204	8 281
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 204	8 281
Котельная, пер. Здоровья, 90/2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 902,34	1 796,47	1 989,83
Собственные нужды	Гкал	38,05	34,13	20,10
Отпуск в сеть	Гкал	1 864,29	1 762,34	1 969,73
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 633,73	1 696,00	1 776,61
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	230,56	66,34	193,13
Нормативные потери	Гкал	75,28	75,28	75,28
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,05	164,88	163,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,308	0,291	0,322
природный газ	тыс. т.у.т.	0,308	0,291	0,322
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,262	0,248	0,272
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,262	0,248	0,272
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 205	8 282
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 205	8 282
Котельная Олеко Дундича, 19				
Выработка тепловой энергии	Гкал	984,17	1 117,13	1 075,58
Собственные нужды	Гкал	19,68	21,23	10,86
Отпуск в сеть	Гкал	964,47	1 095,90	1 064,72
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	853,46	980,92	971,88
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	111,01	114,98	92,84
Нормативные потери	Гкал	27,67	27,67	27,67

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,06	164,89	163,41
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,159	0,181	0,174
природный газ	тыс. т.у.т.	0,159	0,181	0,174
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,135	0,154	0,147
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,135	0,154	0,147
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 205	8 278
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 205	8 278
ООО «Теплопрофи»				
Выработка тепловой энергии	Гкал	12 791,00	14 710,00	14 710,00
Собственные нужды	Гкал	261,00	275,00	275,00
Отпуск в сеть	Гкал	12 530,00	14 417,00	14 417,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	12 347,00	14 193,00	14 193,00
население	Гкал	10 777,64	12 389,00	12 389,00
бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00
прочие	Гкал	1 569,36	1 804,00	1 804,00
Полезный отпуск на нужды отопления	Гкал	0,00	0,00	1,53
Полезный отпуск на нужды ГВС	Гкал	0,00	0,00	1,53
Полезный отпуск в отопительный период	Гкал	0,00	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	183,00	242,00	242,00
Нормативные потери	Гкал	228,00	228,00	228,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,90	163,70	163,70
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,991	2,360	2,360
природный газ	тыс. т.у.т.	1,991	2,360	2,360
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой	млн. м3	1,702	2,006	2,006

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,702	2,006	2,006
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. Революции, 31с				
Выработка тепловой энергии	Гкал	8 306,00	9 552,13	9 552,13
Собственные нужды	Гкал	261,00	275,00	275,00
Отпуск в сеть	Гкал	8 045,00	9 256,57	9 256,57
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	7 862,00	9 037,45	9 037,45
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	183,00	219,12	219,12
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,86	165,72	165,72
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,294	1,534	1,534
природный газ	тыс. т.у.т.	1,294	1,534	1,534
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,11	1,11	1,11
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,11	1,11	1,11
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 189	9 706	9 706
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 189	9 706	9 706
Котельная, ул. Революции, 31к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 485,00	5 157,87	5 157,87
Собственные нужды	Гкал			
Отпуск в сеть	Гкал	4 485,00	5 160,43	5 160,43
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 485,00	5 155,55	5 155,55
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	5	5

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,37	160,06	160,06
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,697	0,826	0,826
природный газ	тыс. т.у.т.	0,697	0,826	0,826
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,596	0,702	0,702
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,596	0,702	0,702
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 189	8 235	8 235
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 189	8 235	8 235
ООО «СбытСервис»				
Выработка тепловой энергии	Гкал	96 632,10	116 608,60	116 608,60
Собственные нужды	Гкал	1 605,10	1 785,80	1 785,80
Отпуск в сеть	Гкал	95 026,80	114 866,30	114 866,30
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	87 348,10	110 090,50	110 090,50
население	Гкал	80 779,40	100 982,72	100 982,72
бюджет	Гкал	2 084,90	3 068,12	3 068,12
прочие	Гкал	4 483,80	5 957,92	5 957,92
предприятиям на производственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	7 678,20	4 616,90	4 616,90
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,81	150,78	150,78
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	14,901	17,319	17,319
природный газ	тыс. т.у.т.	14,901	17,319	17,319
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	12,684	14,771	14,771

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	12,684	14,771	14,771
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, ул. 9 Января, 170				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 256,00	1 433,00	1 433,00
Собственные нужды	Гкал	25,30	28,00	28,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 230,90	1 405,00	1 405,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 040,40	1 145,00	1 145,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	190,40	260,00	260,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,48	157,30	157,30
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,200	0,221	0,221
природный газ	тыс. т.у.т.	0,200	0,221	0,221
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,170	0,189	0,189
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,170	0,189	0,189
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 235	8 185	8 185
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 235	8 185	8 185
Котельная, ул. 9 Января, 304а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 364,40	3 591,00	3 591,00
Собственные нужды	Гкал	67,00	71,00	71,00
Отпуск в сеть	Гкал	3 297,10	3 519,00	3 519,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 713,00	2 978,00	2 978,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	584,00	541,00	541,00
Нормативные потери	Гкал			

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,96	158,28	158,28
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,534	0,557	0,557
природный газ	тыс. т.у.т.	0,534	0,557	0,557
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,455	0,475	0,475
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,455	0,475	0,475
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 215	8 208	8 208
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 215	8 208	8 208
Котельная, ул. Острогжская, 164/1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 874,30	7 306,80	7 306,80
Собственные нужды	Гкал	137,50	146,00	146,00
Отпуск в сеть	Гкал	6 736,80	7 160,60	7 160,60
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	6 024,30	6 658,90	6 658,90
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	712,50	501,00	501,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,98	158,37	158,37
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,071	1,134	1,134
природный газ	тыс. т.у.т.	1,071	1,134	1,134
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,912	0,967	0,967
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,912	0,967	0,967
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 220	8 209	8 209
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 220	8 209	8 209
Котельная, ул. Острогжская, 164/2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 249,70	4 079,70	4 079,70
Собственные нужды	Гкал	85,00	81,50	81,50
Отпуск в сеть	Гкал	4 164,70	3 998,10	3 998,10
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 689,80	3 794,60	3 794,60
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	474,90	203,50	203,50
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,08	181,59	181,59
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,675	0,726	0,726
природный газ	тыс. т.у.т.	0,675	0,726	0,726
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,575	0,619	0,619
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,575	0,619	0,619
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 217	8 210	8 210
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 217	8 210	8 210
Котельная, ул. Артамонова, 22е				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 174,50	2 335,20	2 335,20
Собственные нужды	Гкал	43,50	46,70	46,70
Отпуск в сеть	Гкал	2 131,00	2 288,50	2 288,50
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 975,90	2 039,40	2 039,40
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	155,00	249,00	249,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,90	158,18	158,18
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,345	0,362	0,362
природный газ	тыс. т.у.т.	0,345	0,362	0,362

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,294	0,309	0,309
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,294	0,309	0,309
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 214	8 201	8 201
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 214	8 201	8 201
Котельная, ул. Артамонова, 34к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	26 116,90	32 071,60	32 071,60
Собственные нужды	Гкал	522,30	641,40	641,40
Отпуск в сеть	Гкал	25 594,60	31 430,20	31 430,20
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	22 748,00	30 064,10	30 064,10
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	2 846,60	1 366,00	1 366,00
Нормативные потери	Гкал			
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,10	169,84	169,84
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	4,149	5,338	5,338
природный газ	тыс. т.у.т.	4,149	5,338	5,338
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,531	4,551	4,551
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,531	4,551	4,551
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 211	8 211

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 211	8 211
Котельная, ул. Острогжская, 170/8				
Выработка тепловой энергии	Гкал	11 316,20	13 287,70	13 287,70
Собственные нужды	Гкал	226,30	267,50	267,50
Отпуск в сеть	Гкал	11 089,90	13 022,00	13 022,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	9 608,40	12 495,50	12 495,50
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 481,40	527,40	527,40
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,13	186,22	186,22
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,798	2,425	2,425
природный газ	тыс. т.у.т.	1,798	2,425	2,425
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,530	2,068	2,068
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,530	2,068	2,068
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 208	8 208
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 208	8 208
Котельная, ул. Семилукская, 16				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 869,30	5 084,10	5 084,10
Собственные нужды	Гкал	97,30	101,60	101,60
Отпуск в сеть	Гкал	4 772,00	4 979,80	4 979,80
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 352,20	4 913,70	4 913,70
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	419,70	66,10	66,10
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,20	158,24	158,24
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,774	0,788	0,788
природный газ	тыс. т.у.т.	0,774	0,788	0,788
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,658	0,672	0,672
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,658	0,672	0,672
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 234	8 208	8 208
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 234	8 208	8 208
Котельная Московский пр-т, 120				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 950,10	6 078,40	6 078,40
Собственные нужды	Гкал	119,00	34,00	34,00
Отпуск в сеть	Гкал	5 831,10	6 044,40	6 044,40
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 831,10	6 044,40	6 044,40
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,20	156,84	156,84
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,87	0,948	0,948
природный газ	тыс. т.у.т.	0,87	0,948	0,948
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,74	0,809	0,809
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,74	0,809	0,809
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 230	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 230	8 203	8 203
Котельная Московский пр-т, 122				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 674,10	6 038,80	6 038,80
Собственные нужды	Гкал	28,30	28,00	28,00
Отпуск в сеть	Гкал	5 645,70	6 010,80	6 010,80
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 617,40	6 010,80	6 010,80
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	28,30	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147,19	144,07	144,07
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,831	0,866	0,866
природный газ	тыс. т.у.т.	0,831	0,866	0,866
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,707	0,739	0,739
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,707	0,739	0,739
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228	8 203	8 203
Котельная Московский пр-т, 124				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 676,10	5 905,50	5 905,50
Собственные нужды	Гкал	28,40	24,00	24,00
Отпуск в сеть	Гкал	5 647,70	5 881,50	5 881,50
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 647,70	5 881,50	5 881,50
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал			
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151,03	149,96	149,96
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,853	0,882	0,882
природный газ	тыс. т.у.т.	0,853	0,882	0,882
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,726	0,752	0,752
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,726	0,752	0,752
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 225	8 210	8 210
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 210	8 210
Котельная Московский пр-т, 126				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 223,40	5 695,10	5 695,10
Собственные нужды	Гкал	26,10	23,00	23,00
Отпуск в сеть	Гкал	5 197,30	5 718,10	5 718,10
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 197,30	5 718,10	5 718,10
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	137,76	130,99	130,99
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,716	0,749	0,749
природный газ	тыс. т.у.т.	0,716	0,749	0,749
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,610	0,639	0,639
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,610	0,639	0,639
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 216	8 205	8 205
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 216	8 205	8 205
Котельная Московский пр-т, 128				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 237,50	5 773,70	5 773,70
Собственные нужды	Гкал	26,20	25,00	25,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Отпуск в сеть	Гкал	5 211,30	5 748,70	5 748,70
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 211,30	5 748,70	5 748,70
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	136,43	138,81	138,81
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,711	0,798	0,798
природный газ	тыс. т.у.т.	0,711	0,798	0,798
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,605	0,681	0,681
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,605	0,681	0,681
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 203	8 203
Котельная ул. Коренцова, 1к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 746,90	4 120,70	4 120,70
Собственные нужды	Гкал	74,90	82,40	82,40
Отпуск в сеть	Гкал	3 672,00	4 038,30	4 038,30
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 327,60	3 585,40	3 585,40
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	344,40	452,80	452,80
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,04	161,45	161,45
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,595	0,652	0,652
природный газ	тыс. т.у.т.	0,595	0,652	0,652
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,507	0,556	0,556
Расход топлива на отпуск тепловой	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
энергии				
природный газ	млн. м3	0,507	0,556	0,556
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 215	8 209	8 209
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 215	8 209	8 209
Котельная ул.Коренцова, 9к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 635,40	3 934,20	3 934,20
Собственные нужды	Гкал	72,70	78,60	78,60
Отпуск в сеть	Гкал	3 562,70	3 855,50	3 855,50
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 259,10	3 558,60	3 558,60
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	303,60	296,90	296,90
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,24	161,07	161,07
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,578	0,621	0,621
природный газ	тыс. т.у.т.	0,578	0,621	0,621
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,492	0,530	0,530
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,492	0,530	0,530
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 202	8 202
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 202	8 202
Котельная ул.Беговая, 61				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 267,30	1 599,30	1 599,30
Собственные нужды	Гкал	25,30	31,90	31,90
Отпуск в сеть	Гкал	1 242,00	1 567,30	1 567,30
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 104,60	1 414,10	1 414,10

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	137,40	153,20	153,20
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,84	160,79	160,79
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,201	0,252	0,252
природный газ	тыс. т.у.т.	0,201	0,252	0,252
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,172	0,215	0,215
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,172	0,215	0,215
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 180	8 205	8 205
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 180	8 205	8 205
Котельная Московский проспект,130к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	5 760,10	5 760,10
Собственные нужды	Гкал	0	25,00	25,00
Отпуск в сеть	Гкал	0	5 735,10	5 735,10
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	0	5 735,10	5 735,10
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	138,62	138,62
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,795	0,795
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,795	0,795
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,678	0,678
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0	0,678	0,678
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0	8 208	8 208
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0	8 208	8 208
Котельная ул. Ключникова, 6к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	2 513,70	2 513,70
Собственные нужды	Гкал	0	50,20	50,20
Отпуск в сеть	Гкал	0	2 463,40	2 463,40
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	0	2 304,60	2 304,60
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	158,80	158,80
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	161,16	161,16
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,397	0,397
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,397	0,397
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,339	0,339
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0	0,339	0,339
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0	8 198	8 198
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0	8 198	8 198
ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России				
Котельная, ул. Студенческая, 10к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	7 962,56	7 823,08	7 823,08
Собственные нужды	Гкал	159,25	156,46	156,46
Отпуск в сеть	Гкал	7 803,30	7 666,63	7 666,63
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	7 080,21	7 283,29	7 283,29
население	Гкал	4 003,48	4 008,15	4 008,15

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
бюджет	Гкал	3076,73	3 275,14	3 275,14
прочие	Гкал	0,00	0,00	0,00
предприятиям на производственные нужды	Гкал	4 003,48	4 008,15	4 008,15
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	723,09	383,33	383,33
Нормативные потери	Гкал	700,70	700,70	700,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,06	185,26	185,26
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,327	1,420	1,420
природный газ	тыс. т.у.т.	1,327	1,420	1,420
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,129	1,212	1,212
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,129	1,212	1,212
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
ОАО "РЖД" ЮВДТВ				
Выработка тепловой энергии	Гкал	20 141,17	20 141,17	20 141,17
Собственные нужды	Гкал	131,10	131,10	131,10
Отпуск в сеть	Гкал	20 010,07	20 010,07	20 010,07
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	19 167,33	19 167,33	19 167,33
население	Гкал	3 189,89	3 189,89	479,70
бюджет	Гкал	1 484,22	1 484,22	0,00
прочие	Гкал	14 493,22	14 493,22	0,00
Полезный отпуск на нужды отопления	Гкал	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск на нужды ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск в отопительный период	Гкал	0,00	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	838,20	838,20	838,20
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,49	178,49	178,49
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,572	3,572	3,572
природный газ	тыс. т.у.т.	3,572	3,572	3,572
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,106	3,106	3,106
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
природный газ	млн. м3	3,106	3,106	3,106
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная, переулок Здоровья, 2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	9 216,00	9 216,00	9 216,00
Собственные нужды	Гкал	38,00	38,00	38,00
Отпуск в сеть	Гкал	9 178,00	9 178,00	9 178,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	8 812,30	8 812,30	8 812,30
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	365,70	365,70	365,70
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,79	166,79	166,79
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,83	1,83	1,83
природный газ	тыс. т.у.т.	1,83	1,83	1,83
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,59	1,59	1,59
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,59	1,59	1,59
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 050	8 050	8 050
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 050	8 050	8 050
Котельная пр-т Революции, 2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	909,50	909,50	909,50
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	909,50	909,50	909,50
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям	Гкал	904,96	904,96	904,96

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
потребителей				
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	4,50	4,50	4,50
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,90	156,90	156,90
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,14	0,14	0,14
природный газ	тыс. т.у.т.	0,14	0,14	0,14
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,12	0,12	0,12
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,12	0,12	0,12
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 001	8 001	8 001
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 001	8 001	8 001
Котельная пр-т Революции, 18				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 417,70	2 417,70	2 417,70
Собственные нужды	Гкал	24,00	24,00	24,00
Отпуск в сеть	Гкал	2 393,70	2 393,70	2 393,70
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 279,70	2 279,70	2 279,70
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	114,00	114,00	114,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,33	158,33	158,33
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,38	0,38	0,38
природный газ	тыс. т.у.т.	0,38	0,38	0,38
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,33	0,33	0,33
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,33	0,33	0,33

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 050	8 050	8 050
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 050	8 050	8 050
Котельная ул. Еремеева, 5				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 194,40	4 194,40	4 194,40
Собственные нужды	Гкал	41,50	41,50	41,50
Отпуск в сеть	Гкал	4 152,90	4 152,90	4 152,90
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 955,10	3 955,10	3 955,10
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	197,80	197,80	197,80
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,77	159,77	159,77
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,66	0,66	0,66
природный газ	тыс. т.у.т.	0,66	0,66	0,66
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,58	0,58	0,58
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,58	0,58	0,58
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 050	8 050	8 050
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 050	8 050	8 050
Котельная ул. Кольцовская, 13				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 783,40	2 783,40	2 783,40
Собственные нужды	Гкал	27,60	27,60	27,60
Отпуск в сеть	Гкал	2 755,80	2 755,80	2 755,80
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 624,60	2 624,60	2 624,60
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	131,20	131,20	131,20
Нормативные потери	Гкал	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,70	165,70	165,70
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,46	0,46	0,46
природный газ	тыс. т.у.т.	0,46	0,46	0,46
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,40	0,40	0,40
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,40	0,40	0,40
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 050	8 050	8 050
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 050	8 050	8 050
Котельная ул. Транспортная, 1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	620,17	620,17	620,17
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	620,17	620,17	620,17
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	590,67	590,67	590,67
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	29,50	29,50	29,50
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,36	161,36	161,36
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,10	0,10	0,10
природный газ	тыс. т.у.т.	0,10	0,10	0,10
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,09	0,09	0,09
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,09	0,09	0,09
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 050	8 050	8 050
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 050	8 050	8 050
ООО «Теплоснаб»				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 870,66	7 851,83	8 311,46
Собственные нужды	Гкал	88,06	114,96	117,62
Отпуск в сеть	Гкал	5 782,60	7 745,87	8 268,06
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 647,65	6 807,48	7 588,21
население	Гкал	4 428,75	5 505,60	6 656,23
бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00
прочие	Гкал	1 218,90	1 301,88	931,98
Полезный отпуск на нужды отопления	Гкал	4 544,94	5 348,56	5 487,43
Полезный отпуск на нужды ГВС	Гкал	1 102,83	1 491,48	2 114,77
Полезный отпуск в отопительный период	Гкал	5 195,49	6 191,11	4 088,63
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	358,15	938,39	679,85
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,11	157,48	158,30
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,955	1,220	1,309
природный газ	тыс. т.у.т.	0,955	1,220	1,309
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,813	1,044	1,107
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,813	1,044	1,107
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Ипподромная, 68/2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 432,71	1 701,34	1715,39
Собственные нужды	Гкал	21,49	22,70	22,01
Отпуск в сеть	Гкал	1 411,22	1 678,64	1 693,38
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 634,42	1 678,64	1 693,38
население	Гкал	1 541,50	1 576,62	1 569,40

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00
прочие	Гкал	92,92	102,02	123,98
Полезный отпуск на нужды отопления	Гкал	1 161,15	1 238,76	1 226,53
Полезный отпуск на нужды ГВС	Гкал	473,28	439,87	466,84
Полезный отпуск в отопительный период	Гкал	1 463,53	1 501,44	265,70
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	-	-	-
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,11	143,51	152,96
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,233	0,241	0,259
природный газ	тыс. т.у.т.	0,233	0,241	0,259
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,198	0,206	0,219
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,198	0,206	0,219
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 205	8 273
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 205	8 273
Котельная ул. Независимости, 55/7				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 387,65	2 221,28	2 585,03
Собственные нужды	Гкал	20,81	33,32	38,78
Отпуск в сеть	Гкал	1 366,84	2 187,96	2 623,81
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 250,93	1 634,00	1 968,10
население	Гкал	1 068,22	1 190,81	1 601,88
бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00
прочие	Гкал	182,71	443,19	366,23
Полезный отпуск на нужды отопления	Гкал	925,70	1 290,07	1 460,05
Полезный отпуск на нужды ГВС	Гкал	325,22	343,93	508,05
Полезный отпуск в отопительный период	Гкал	1 118,46	1 504,13	346,44
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	115,91	553,96	655,71
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,11	161,58	156,81

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,226	0,354	0,411
природный газ	тыс. т.у.т.	0,226	0,354	0,411
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,192	0,305	0,348
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,192	0,305	0,348
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223	8 123	8 278
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223	8 123	8 278
Котельная ул. Независимости, 55/8 (введена в 2020г)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 784,34	3 505,39	3 570,47
Собственные нужды	Гкал	41,77	52,58	50,22
Отпуск в сеть	Гкал	2 742,57	3 452,81	3 516,91
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 571,16	3 150,96	3 506,24
население	Гкал	1 718,15	2 482,17	3 145,77
бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00
прочие	Гкал	853,01	668,79	360,47
Полезный отпуск на нужды отопления	Гкал	2 280,46	2 490,88	2 498,94
Полезный отпуск на нужды ГВС	Гкал	290,81	660,08	1 021,31
Полезный отпуск в отопительный период	Гкал	2 430,77	2 889,26	3 109,51
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	171,41	301,85	10,67
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,11	161,59	161,58
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,453	0,558	0,568
природный газ	тыс. т.у.т.	0,453	0,558	0,568
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,385	0,476	0,480

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,385	0,476	0,480
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 224	8 205	8 281
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 224	8 205	8 281
Котельная ул. Калинина, 13 (введена в 2020г)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	265,96	423,82	440,57
Собственные нужды	Гкал	3,99	6,36	6,61
Отпуск в сеть	Гкал	261,97	426,46	433,96
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	191,14	343,88	420,49
население	Гкал	100,88	256,00	339,18
бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00
прочие	Гкал	90,26	87,88	81,30
Полезный отпуск на нужды отопления	Гкал	177,63	328,84	301,91
Полезный отпуск на нужды ГВС	Гкал	13,52	47,60	118,57
Полезный отпуск в отопительный период	Гкал	182,73	296,28	366,98
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	70,83	82,58	13,47
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,10	158,14	161,58
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,043	0,067	0,070
природный газ	тыс. т.у.т.	0,043	0,067	0,070
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,037	0,058	0,059
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,037	0,058	0,059
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность	ккал/ м3	8 229	8 203	8 280

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природного газа				
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 229	8 203	8 280
ООО "Жилстройсервис"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 817,30	6 817,30	7 754,50
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	6 817,30	6 817,30	7 754,50
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	6 747,30	6 747,30	7 673,50
население	Гкал	5 533,07	5 533,07	6 411,94
бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00
прочие	Гкал	1 214,23	1 214,23	1 261,56
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	70,00	70,00	81,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	354,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,00	169,00	112,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,883	0,883	0,869
природный газ	тыс. т.у.т.	0,883	0,883	0,869
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,782	0,782	0,981
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,782	0,782	0,981
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 909	7 909	6 197
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 909	7 909	6 197
Котельная пер. Детский, 24				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 422,50	2 422,50	2 522,91
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	2 422,50	2 422,50	2 522,91
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 396,50	2 396,50	2 489,91
население	Гкал	1 182,27	1 182,27	1 228,35
бюджет	Гкал	0,0	0,0	
прочие	Гкал	1 214,23	1 214,23	1 261,56

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	26,00	26,00	33,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	135,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,62	155,62	112,03
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,290	0,290	0,283
природный газ	тыс. т.у.т.	0,290	0,290	0,283
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,257	0,257	0,319
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,257	0,257	0,319
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 914	7 914	6 202
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 914	7 914	6 202
Котельная ул. Миронова, 43к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 394,80	4 394,80	5 231,59
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	
Отпуск в сеть	Гкал	4 394,80	4 394,80	5 231,59
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 350,80	4 350,80	5 183,59
население	Гкал	4350,80	4350,80	5183,59
бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00
прочие	Гкал	0,00	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	44,00	44,00	48,00
Нормативные потери	Гкал	219,00	219,00	219,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,53	175,53	111,99
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,593	0,593	0,586
природный газ	тыс. т.у.т.	0,593	0,593	0,586
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,525	0,525	0,662

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0,525	0,525	0,662
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 906	7 906	6 195
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 906	7 906	6 195
Организации осуществляющие регулируемые деятельности в границах городского округа город Воронеж в отношении не более 1-й зоны теплоснабжения				
ПАО «Ил» - «ВАСО»				
Котельная ул. Циолковского, 27				
Выработка тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	183 045,00	216 444,26	196 081,00
в паре	Гкал	76 610,00	84 093,00	80 213,00
в горячей воде	Гкал	106 435,00	132 351,26	115 868,00
Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	1 064,35	1 408,00	1 239,00
в паре	Гкал	76,61	84,00	80,00
в горячей воде	Гкал	1 064,00	1 324,00	1 159,00
Отпуск		181 906,0	215 036,3	194 843,0
Отпуск в горячей воде	Гкал	105 371,00	131 027,26	114 710,00
Отпуск в паре	Гкал	76 535,00	84 009,00	80 133,00
Покупка		53 794,38	61 975,18	59 047,70
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	264 992,51	271 513,95	259 297,23
население	Гкал	36 678,95	37 725,94	35 436,53
бюджет	Гкал	2 430,89	2 054,40	1 822,14
прочие	Гкал	8 160,54	3 951,96	3 426,86
производственные нужды ПАО "ВАСО"	Гкал	217 722,13	227 542,65	218 611,70
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	4 736,41	5 497,50	-
потери через изоляцию	Гкал	1 537,72	1 784,81	-
потери с утечками	Гкал	451,57	524,13	-
Нормативные потери	Гкал	4193,0	4651,0	4469,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,82	151,85	151,85
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	29,254	32,654	29,587
природный газ	тыс. т.у.т.	29,254	32,654	29,587
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	24,918	27,814	26,475
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	24,918	27,814	26,475
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 218	8 218	7 823
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 218	8 218	7 823
АО «Конструкторское бюро химавтоматики» (АО КБХА). Бывший Воронежский механический завод				
Котельная Воронежского механического завода, ул. Ворошилова, 22				
Выработка тепловой энергии	Гкал	250 780,00	237 210,00	217 088,00
Собственные нужды	Гкал	21 731,00	7 975,00	7 299,00
Отпуск в сеть	Гкал	229 049,00	229 235,00	209 789,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	189 891,00	202 557,00	185 373,00
население	Гкал	98 842,99	110 115,73	101 775,32
бюджет	Гкал	10 254,11	10 938,08	10 558,32
прочие	Гкал	10 633,90	11 343,19	10 949,37
предприятиям на производственные нужды		70 160,00	70 160,00	62 090,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	39 158,00	26 678,00	24 416,00
Нормативные потери	Гкал	39 158,00	26 678,00	25 492,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	184,68	177,49	184,29
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	42,30	40,69	38,66
природный газ	тыс. т.у.т.	42,30	40,69	38,66
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	36,20	34,72	32,75
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	36,20	34,72	32,75

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 180	8 204	8 264
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 180	8 204	8 264
ООО "Святогор"				
Котельная ул. Урывского, 8				
Выработка тепловой энергии	Гкал	58 709,00	61 972,97	63 547,90
Собственные нужды	Гкал	960,00	1 328,30	1 250,46
Отпуск в сеть	Гкал	57 749,00	60 644,67	62 297,44
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	47 829,00	52 503,87	53 428,44
население	Гкал	38 588,57	42 360,27	43 374,77
бюджет	Гкал	3 508,99	3 851,96	3 682,42
прочие	Гкал	5 731,44	6 291,64	6 371,25
предприятиям на производственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	9 920,00	8 380,35	8 869,00
Нормативные потери	Гкал	8 140,80	8 140,80	7 729,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	194,03	198,35	197,01
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	11,205	12,029	12,273
природный газ	тыс. т.у.т.	11,205	12,029	12,273
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	9,533	10,263	10,380
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
природный газ	млн. м3	9,533	10,263	10,380
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 228	8 205	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 228	8 205	8 277
ООО "Тепловые коммуникации"				
Котельная, ул. Латненская, 3				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Выработка тепловой энергии в горячей воде и паре	Гкал	126 332,01	145 503,00	118 483,24
Собственные нужды в горячей воде и паре	Гкал	2 883,77	-	-
Отпуск в горячей воде и паре	Гкал	123 448,24	116 403,19	108 700,22
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	100 873,00	116 403,19	108 700,22
население	Гкал	74 597,00	73 382,05	0,00
бюджет	Гкал	6 398,00	3 793,36	0,00
прочие	Гкал	1 437,00	9 345,97	108 700,22
предприятиям на производственные нужды	Гкал	18 441,00	29 881,81	0,00
Фактические потери в сетевой воде, в т.ч.	Гкал	25 459,00	29 100,80	-
Нормативные потери в сетевой воде	Гкал	16851,4	-	-
Выработка тепловой энергии в горячей воде	Гкал	118 981,30	-	-
Собственные нужды в горячей воде	Гкал	2 688,98	-	-
Отпуск в горячей воде в сеть	Гкал	116 292,32	-	-
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	95 019,40	116 403,19	108 700,22
Фактические потери в сетевой воде, в т.ч.	Гкал	24 422,55	-	-
Нормативные потери в сетевой воде	Гкал	16 851,40	-	-
Выработка тепловой энергии в паре	Гкал	7 350,71	-	-
Собственные нужды в паре	Гкал	194,79	-	-
Отпуск в паре	Гкал	7 155,92	-	-
Полезный отпуск в паре	Гкал	5 853,60	-	-
Фактические потери в паре	Гкал	1 036,45	-	-
Нормативные потери в паре	Гкал	1 691,90	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,26	211,72	160,40
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	19,414	24,645	17,44
природный газ	тыс. т.у.т.	19,414	24,645	17,44
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	17,260	21,047	14,78
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	17,260	21,047	14,78
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 874	8 197	8 258
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 874	8 197	8 258
ООО "Жилищник"				
Котельная, ул. Димитрова, 134				
Выработка тепловой энергии	Гкал	16 965,00	17 634,00	17 134,00
Собственные нужды	Гкал			
Отпуск в сеть	Гкал	16 965,00	17 634,00	17 134,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	15 213,00	15 724,00	15 369,00
население	Гкал	12 296,00	12 876,00	12 625,00
бюджет	Гкал	250,00	254,00	250,00
прочие	Гкал	2 667,00	2 594,00	2 494,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 752,00	1 810,00	1 765,00
Нормативные потери	Гкал	1 793,00	1 793,00	1 793,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,09	158,52	154,78
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,665	2,795	2,652
природный газ	тыс. т.у.т.	2,665	2,795	2,652
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,277	2,665	2,267
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,277	2,351	2,267
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 193	8 322	8 189
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 193	8 322	8 189
ООО "Энерговид"				
Котельная, ул. Планетная, 26				
Выработка тепловой энергии	Гкал	32 793,00	34 887,00	33 662,00
Собственные нужды	Гкал	328,00	349,00	337,00
Отпуск в сеть	Гкал	32 465,00	34 538,00	33 325,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	29 855,00	31 587,00	29 952,00
население	Гкал	23 183,00	23 523,00	21 819,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
бюджет	Гкал	1 664,00	1 752,00	1 993,00
прочие	Гкал	340,00	405,00	383,00
предприятиям на производственные нужды	Гкал	4 668,00	5 907,00	5 757,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	2 610,00	2 951,00	3 373,00
потери через изоляцию	Гкал	2 798,60	2 798,60	
потери с утечками	Гкал			
Нормативные потери	Гкал	2 798,60	2 798,60	2 798,60
потери через изоляцию	Гкал	2 634,10	2 634,10	-
потери с утечками	Гкал	164,50	164,50	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,85	156,86	156,85
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	5,092	5,418	5,227
природный газ	тыс. т.у.т.	5,092	5,418	5,227
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,333	4,623	4,424
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
природный газ	млн. м3	4,333	4,333	4,424
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,000
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 752	8 271
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 752	8 271
ЗАО "ВКСМ"				
Котельная, ул. Тихий Дон, 57				
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	65 750,00	64 894,00	90 552,00
в паре	Гкал	44 886,00	44 755,00	62 450,00
в горячей воде (пароводяные подогреватели)	Гкал	20 864,00	20 139,00	28 102,00
Собственные и хозяйственные нужды в паре	Гкал	1 346,00	1 342,00	1 873,00
Собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск с коллекторов	Гкал	64 404,00	63 552,00	88 679,00
Отпуск в сеть, в т.ч.:	Гкал	52 853,00	55 598,00	72 354,00
в паре	Гкал	31 989,00	35 459,00	44 252,00
в горячей воде	Гкал	20 864,00	20 139,00	28 102,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Полезный отпуск в горячей воде, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	51 327,00	54 560,00	72 354,00
население	Гкал	953,00	1 305,00	1 222,00
бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00
прочие	Гкал	178,00	215,00	119,00
предприятиям на производственные нужды	Гкал	50 196,00	53 040,00	71 013,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	1 526,00	1 038,00	-
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,27	167,01	114,42
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	10,322	10,614	10,147
природный газ	тыс. т.у.т.	10,322	10,614	10,147
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	8,778	9,050	8,56
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	8,778	9,050	8,560
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 231	8 210	8 298
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 231	8 210	8 298
Воронежский вагоноремонтный завод - филиал АО "Вагонреммаш"				
Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	70 990,96	74 989,00	78 783,00
в паре	Гкал	31 945,93	-	-
в горячей воде (пароводяные подогреватели)	Гкал	39 045,03	-	-
Собственные и хозяйственные нужды в паре	Гкал	1 597,25	-	-
Собственные и хозяйственные нужды в горячей воде	Гкал	1 952,25	-	-
Отпуск в сеть, в т.ч.:	Гкал	67 441,46	69 509,02	74 866,00
в паре	Гкал	30 348,68	-	-
в горячей воде	Гкал	37 092,78	-	-
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям	Гкал	59 348,37	60 960,02	65 935,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
потребителей				
население	Гкал	12 215,00	12 337,150	11 673,000
бюджет	Гкал	113,00	114,130	1 432,000
прочие	Гкал	3 474,00	3 508,740	4 599,000
нужды предприятия (отопление и ГВС зданий)		43 546,00	45 000,00	48 231,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	8 092,94	8 549,00	8 931,00
Нормативные потери	Гкал	8 092,94	8 092,94	8 092,94
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,80	172,51	165,67
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	11,991	11,991	12,403
природный газ	тыс. т.у.т.	11,991	11,991	12,403
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	10,162	10,162	10,748
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	10,162	10,162	10,748
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 260	8 260	8 078
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 260	8 260	8 078
ОАО "Электросигнал"				
Котельная, ул. Электросигнальная, 1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	50 255,60	51 645,00	47 322,30
Собственные нужды	Гкал	3 266,60	3 356,90	2 886,60
Отпуск в сеть	Гкал	46 989,00	48 288,10	44 435,70
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	46 989,00	45 421,50	42 291,00
население	Гкал	12 376,71	11 963,84	9 890,40
бюджет	Гкал	1 285,78	1 242,89	804,08
прочие	Гкал	11 948,18	11 549,60	22 139,85
предприятиям на производственные нужды	Гкал	21 378,32	20 665,17	9 456,67
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	3 266,60	3 356,90	2 886,70
Нормативные потери	Гкал	2 895,00	2 895,00	2 895,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,02	166,48	166,31

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	7,85	8,04	7,39
природный газ	тыс. т.у.т.	7,85	8,04	7,39
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	6,54	6,86	6,23
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	6,54	6,86	6,23
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 400	8 203	8 303
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 400	8 203	8 303
ООО ТЭЦ Гарант				
Котельная ул. 20-летия Октября, 59				
Выработка тепловой энергии	Гкал	13 428,70	13 428,70	6714,35
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	12 684,39	12 284,00	6142,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	12 284,00	12 284,00	6142,00
население	Гкал	697,34	697,34	-
бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00
прочие	Гкал	11 586,66	11 586,66	-
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	400,39	400,39	200,20
Нормативные потери	Гкал	390,00	390,00	390,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,42	162,55	162,55
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,00	2,00	1,00
природный газ	тыс. т.у.т.	2,00	2,00	1,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,73	1,73	0,87
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	1,73	1,73	0,87

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 078	8 078	8 078
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 078	8 078	8 078
ТСЖ ЖК "Ломоносовский"				
Котельная, ул. Ломоносова, 114к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	7 107,00	6 790,00	6 790,00
Собственные нужды	Гкал	41,00	41,00	41,00
Отпуск в сеть	Гкал	7 066,00	6 749,00	6 749,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	6 878,00	6 561,00	6 561,00
население	Гкал	6878,0	6561,0	6561,0
бюджет	Гкал	0,0	0,0	0,0
прочие	Гкал	0,0	0,0	0,0
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	188,00	188,00	188,00
Нормативные потери	Гкал	188,00	188,00	188,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,57	194,16	194,16
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,26	1,31	1,31
природный газ	тыс. т.у.т.	1,26	1,31	1,31
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,08	1,12	1,12
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,08	1,12	1,12
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 190	8 190	8 190
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 190	8 190	8 190
ООО «Теплодар»				
Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11				
Выработка тепловой энергии	Гкал	24 084,29	29 295,80	29 295,80

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Собственные нужды	Гкал	556,35	676,73	676,73
Отпуск в сеть	Гкал	23 527,94	28 619,07	28 619,07
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	20 702,45	26 933,98	26 933,98
население	Гкал	19 563,82	25 452,61	25 452,61
бюджет	Гкал	103,51	134,67	134,67
прочие	Гкал	1 035,12	1 346,70	1 346,70
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	2 825,49	1 685,09	1 685,09
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,76	167,77	167,77
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	3,95	4,80	4,80
природный газ	тыс. т.у.т.	3,95	4,80	4,80
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	3,50	4,25	4,25
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	3,50	4,25	4,25
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 903	7 903	7 903
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 903	7 903	7 903
ООО "К.И.Т.-Энерго2"				
Котельная ул. Академика Конопатова, строение 11к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	16 391,10	21 232,82	23 031,82
Собственные нужды	Гкал	337,10	631,00	470,32
Отпуск в сеть	Гкал	16 349,33	20 601,82	22 561,50
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	15 524,20	19 866,36	21 761,30
население	Гкал	9 591,88	12 388,80	17 330,56
бюджет	Гкал	568,00	671,00	601,00
прочие	Гкал	5 364,34	6 806,56	3 829,74
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	825,13	735,46	800,32
Нормативные потери	Гкал	668,60	668,60	668,60
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,69	172,12	173,53

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,709	3,546	3,915
природный газ	тыс. т.у.т.	2,709	3,546	3,915
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,306	3,026	3,312
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,306	3,026	3,312
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 223	8 203	8 274
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 223	8 203	8 274
ООО «Петровские бани»				
Котельная, ул. Моисеева, 9б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 712,00	1 932,46	3 600,00
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	2 712,00	1 932,46	3 600,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	2 670,00	1 932,46	3 600,00
население	Гкал	0	0	0
бюджет	Гкал	0	0	0
прочие	Гкал	0	0	0
предприятиям на производственные нужды	Гкал	2 670,00	1 932,46	3 600,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,22	306,93	154,95
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,43	0,59	0,56
природный газ	тыс. т.у.т.	0,43	0,59	0,56
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,37	0,37	0,48
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	0,37	0,37	0,48
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 077	11 095	8 135
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 077	11 095	8 135
ООО «Тепло»				
Котельная Лесная Поляна, Жилой массив Лесная поляна - 3, 15к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 887,41	4 568,00	4 568,00
Собственные нужды	Гкал	50,00		
Отпуск в сеть	Гкал	3 837,41	4 568,00	4 568,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 738,41	4 538,00	4 538,00
население	Гкал	3 738,41	4 538,00	4 538,00
бюджет	Гкал	0	0	0
прочие	Гкал	0	0	0
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	99,00	30,00	30,00
потери через изоляцию	Гкал	99,00	30,00	30,00
потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	99,00	99,00	99,00
потери через изоляцию	Гкал	99,00	99,00	99,00
потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	205,24	180,36	180,36
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,788	0,824	0,824
природный газ	тыс. т.у.т.	0,788	0,824	0,824
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,667	0,704	0,704
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,667	0,704	0,704
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 266	8 192	8 192
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 266	8 192	8 192
ООО «Воронежская керамика»				
Котельная ООО "Воронежская керамика", ул. Конструкторов, 31				
Выработка тепловой энергии	Гкал	12 083,20	13 045,00	12 130,00
Собственные нужды	Гкал	525,0	525,00	-
Отпуск в сеть	Гкал	11 558,20	12 520,00	12 130,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	11 558,20	12 520,00	11 576,00
население	Гкал	3 400,85	3 584,37	2 995,80
бюджет	Гкал	0,00	0,00	-
прочие	Гкал	8 157,35	8 935,63	8 580,20
Полезный отпуск на нужды отопления	Гкал	9 586,00	-	-
Полезный отпуск на нужды ГВС	Гкал	3 027,00	-	-
Полезный отпуск в отопительный период	Гкал	11 717,00	-	-
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	525,00	525,00	554,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,25	173,31	159,14
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,003	2,170	1,9304
природный газ	тыс. т.у.т.	2,003	2,170	1,930
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,712	1,855	1,636
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,712	1,855	1,636
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 190	8 190	8 260
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 190	8 190	8 260
ООО "Теплокомснаб"				
Котельная, ул. Димитрова, 157				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 806,00	4 669,70	4 962,40
Собственные нужды	Гкал	3,10	3,20	3,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Отпуск в сеть	Гкал	4 802,90	4 666,50	4 959,40
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 234,40	4 173,12	4 434,70
население	Гкал	4 234,40	4 173,12	4 434,70
бюджет	Гкал	0	0	0
прочие	Гкал	0	0	0
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	568,50	496,60	524,70
Нормативные потери	Гкал	314,00	314,00	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,59	181,51	160,10
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,805	0,847	0,794
природный газ	тыс. т.у.т.	0,805	0,847	0,794
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,682	0,730	0,685
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,682	0,730	0,685
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 259	8 122	8 114
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 259	8 122	8 114
ООО «Спецподряд»				
Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р				
Выработка тепловой энергии	Гкал	37 062,00	42 215,40	42 983,00
Собственные нужды	Гкал	741,00	844,00	860,00
Отпуск в сеть	Гкал	36 492,00	41 371,40	42 123,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	34 329,00	39 146,40	39 916,00
население	Гкал	31 259,08	35 645,68	30 083,50
бюджет	Гкал	420,23	479,20	1 836,41
прочие	Гкал	2 649,69	3 021,52	7 996,09
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	2 163,00	2 163,00	2 207,00
Нормативные потери	Гкал	2 168,80	2 231,00	2 247,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,57	163,45	150,00
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	5,71	6,762	6,319

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	5,71	6,762	6,319
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,000	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	4,87	5,770	5,642
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,000	0,000
природный газ	млн. м3	4,87	5,770	5,642
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,000	0,000
уголь	тыс. тонн	0,00	0,000	0,000
мазут	тыс. тонн	0,00	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,000	0,000
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 221	8 203	7 839
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 221	8 203	7 839
ООО «Акон-энерго»				
Котельная, переулок Газовый, 34б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	9 589,00	9 589,00	10 307,00
Собственные нужды	Гкал	192,00	192,00	192,00
Отпуск в сеть	Гкал	9 397,00	9 397,00	10 115,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	9 223,00	9 223,00	9 941,00
население	Гкал	9 130,8	9 130,8	9 841,59
бюджет	Гкал	0,0	0,0	0,00
прочие	Гкал	92,2	92,2	99,41
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	174,00	174,00	174,00
Нормативные потери	Гкал	174,00	174,00	174,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,53	192,93	178,65
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,725	1,813	1,807
природный газ	тыс. т.у.т.	1,725	1,813	1,807
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,467	1,540	1,528
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
природный газ	млн. м3	1,467	1,540	1,528
сжиженный газ	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
уголь	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 229	8 241	8 278
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 229	8 241	8 278
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО				
Котельная, ул. Краснознаменная, 10б				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 048,34	6 048,34	6 048,34
Собственные нужды	Гкал	141,76	141,76	141,76
Отпуск в сеть	Гкал	5 906,58	5 906,58	5 906,58
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 427,16	5 427,16	5 427,16
население	Гкал	162,8	162,8	162,8
бюджет	Гкал	4 341,7	4 341,7	4 341,7
прочие	Гкал	922,6	922,6	922,6
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	479,42	479,42	479,42
Нормативные потери	Гкал	148,32	148,32	148,32
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,93	154,93	154,93
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,92	0,92	0,92
природный газ	тыс. т.у.т.	0,92	0,92	0,92
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,79	0,79	0,79
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,79	0,79	0,79
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 078	8 078	8 078
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 078	8 078	8 078
ФГБОУ ВО «ВГУИТ»				
Котельная, проспект Революции, 19				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 431,99	4 862,15	4 862,15
Собственные нужды	Гкал	129,09	141,62	141,62

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Отпуск в сеть	Гкал	4 302,91	4 720,54	4 720,54
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	4 303,02	4 720,54	4 720,54
население	Гкал	38,7	42,5	42,5
бюджет	Гкал	0	0	0
прочие	Гкал	4 264,3	4 678,1	4 678,1
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,55	167,55	167,55
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,721	0,791	0,791
природный газ	тыс. т.у.т.	0,721	0,791	0,791
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,62	0,62	0,62
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,62	0,62	0,62
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 190	8 985	8 985
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 190	8 985	8 985
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	24	25	25
ФГБОУ ВО «ВГУ»				
Котельная ул.Ф.Энгельса,10к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 894,00	2 682,00	2 567,00
Собственные нужды	Гкал	77,88	53,64	51,34
Отпуск в сеть	Гкал	3 816,12	2 682,00	2 515,66
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 753,00	2 654,58	2 490,45
население	Гкал	0,00	0,00	0,00
бюджет	Гкал	2 953,60	1 901,22	1 797,83
прочие	Гкал	799,40	753,36	692,62
предприятиям на производственные нужды	Гкал	3 031,48	1 901,22	1 849,17
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	63,12	27,42	25,21
Нормативные потери	Гкал	145,00	145,00	145,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	190,81	246,83	248,15
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,743	0,662	0,637
природный газ	тыс. т.у.т.	0,743	0,662	0,637
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,644	0,574	0,552
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,644	0,574	0,552
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 076	8 073	8 078
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 076	8 073	8 078
ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ				
Котельная, ул. Смоленская, 33				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 020,74	1 081,78	1 081,78
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 020,74	1 081,78	1 081,78
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1 020,74	1 020,74	1 081,78
население	Гкал	402,22	402,22	426,28
бюджет	Гкал	618,52	618,52	655,50
прочие	Гкал	0,00	0,00	0,00
предприятиям на производственные нужды	Гкал	576,00	639,78	639,78
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,52	144,85	150,68
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,16	0,16	0,163
природный газ	тыс. т.у.т.	0,16	0,16	0,16
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,13	0,13	0,14

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,13	0,13	0,14
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 241	8 241	8 150
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 241	8 241	8 150
ООО «Клинический санаторий им. Горького»				
Котельная, Центральный район, санаторий имени Горького, ул. Дарвина				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 557,00	7 797,00	7 797,00
Собственные нужды	Гкал	28,00	-	-
Отпуск в сеть	Гкал	6 529,00	7 797,00	7 797,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	6 388,00	7 675,00	7 675,00
население	Гкал	343,00	366,33	366,33
бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00
прочие	Гкал	0,00	0,00	0,00
предприятиям на производственные нужды	Гкал	6 045,00	7 308,67	7 308,67
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	141,00	122,00	122,00
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,07	160,36	160,36
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,052	1,250	1,250
природный газ	тыс. т.у.т.	1,052	1,250	1,250
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,895	1,067	1,067
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,895	1,067	1,067
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность	ккал/ м3	8 225	8 205	8 205

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природного газа				
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 225	8 205	8 205
ООО «Вест1» (с 01.05. 2023 г. УК "Дворик")				
Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г				
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 202,00	3 219,10	3 050,00
Собственные нужды	Гкал	50,00	46,20	81,00
Отпуск в сеть	Гкал	3 153,00	3 172,90	2 969,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 153,00	3 169,00	2 969,00
население	Гкал	3 153,00	3 169,00	2 969,00
бюджет	Гкал	0,00	3,90	0,00
прочие	Гкал	0,00	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00
потери через изоляцию	Гкал	0,00	0,00	0,00
потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00
Нормативные потери	Гкал	0,00	0,00	0,00
потери через изоляцию	Гкал	0,00	0,00	0,00
потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,26	160,45	171,55
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,508	0,509	0,509
природный газ	тыс. т.у.т.	0,490	0,468	0,468
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,433	0,434	0,431
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,433	0,432	0,432
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	7 922	7 583	7 583
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	7 922	7 583	7 583
ООО «Ипподромное»				
Котельная ул. Екатерины Зеленко, д. 6а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	965,11	965,11	965,11

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Собственные нужды	Гкал	2,90	2,90	2,90
Отпуск в сеть	Гкал	962,21	962,21	962,21
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	945,80	945,80	945,80
население	Гкал	945,80	945,80	945,80
бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00
прочие	Гкал	0,00	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	16,41	16,41	16,41
Нормативные потери	Гкал	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,68	155,68	155,68
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,15	0,15	0,15
природный газ	тыс. т.у.т.	0,15	0,15	0,15
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,13	0,13	0,13
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,13	0,13	0,13
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 078	8 078	8 078
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 078	8 078	8 078
ООО "Стройинвест"				
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 204,18	10 318,69	13 203,12
Собственные нужды	Гкал	78,23	199,00	199,00
Отпуск в сеть	Гкал	6 125,94	10 119,69	13 004,12
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	6 047,34	10 041,09	12 925,52
население	Гкал	5 759,70	9 192,03	12 175,26
бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00
прочие	Гкал	287,64	849,06	750,26
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	61,73	78,60	78,60
Нормативные потери	Гкал	61,73	78,60	78,60
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	197,82	156,71	149,43
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,227	1,617	1,973

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	тыс. т.у.т.	1,227	1,617	1,973
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,049	1,382	1,686
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
природный газ	млн. м3	1,049	1,382	1,686
сжиженный газ	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
мазут	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 192	8 190	8 192
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 192	8 190	8 192
Котельная ул. Суворова, 122а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 924,70	9 673,19	12 651,64
Собственные нужды	Гкал	77,40	198,00	198,00
Отпуск в сеть	Гкал	5 847,30	9 475,19	12 453,64
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	5 768,70	9 396,59	12 375,04
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	61,73	78,60	78,60
Нормативные потери	Гкал	61,73	78,60	78,60
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	199,84	156,72	149,07
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,184	1,516	1,886
природный газ	тыс. т.у.т.	1,184	1,516	1,886
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,012	1,296	1,612
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	1,012	1,296	1,612
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность	ккал/ м3	8 192	8 188	8 190

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природного газа				
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 192	8 188	8 190
Котельная Московский пр-т, 53ф				
Выработка тепловой энергии	Гкал	279,48	645,50	551,48
Собственные нужды	Гкал	0,83	1,00	1,00
Отпуск в сеть	Гкал	278,65	644,50	550,48
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	278,65	644,50	550,48
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	0	0
Нормативные потери	Гкал	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,39	156,71	158,04
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,043	0,101	0,087
природный газ	тыс. т.у.т.	0,043	0,101	0,087
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,037	0,086	0,074
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,037	0,086	0,074
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 192	8 221	8 230
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 192	8 221	8 230
ООО «Две столицы»				
Котельная ул. Кривошеина, 13				
Выработка тепловой энергии	Гкал	15 985,99	20 211,75	19 253,72
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	15 985,99	20 211,75	19 253,72
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	15 814,18	19 091,65	18 133,62
население	Гкал	14 590,41	17 818,23	17 021,29
бюджет	Гкал	384,62	527,22	504,15
прочие	Гкал	839,10	746,20	608,18
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	171,81	1 120,10	1 120,10
Нормативные потери	Гкал	-	1 120,10	1 120,10

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,15	149,27	152,28
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	2,62	3,02	2,93
природный газ	тыс. т.у.т.	2,62	3,02	2,93
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	2,24	2,57	2,47
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	2,24	2,57	2,47
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 197	8 211	8 302
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 197	8 211	8 302
ООО «ЭлектронЭнерго»				
Котельная, ул. Остужева, 23				
Выработка тепловой энергии	Гкал	74 644,52	75 353,10	78 008,42
Собственные нужды	Гкал	1 687,00	1 703,00	1 763,00
Отпуск в сеть	Гкал	72 957,56	73 650,12	76 245,43
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	69 134,58	69 790,85	72 509,41
население	Гкал	55 165,14	54 217,00	58 365,15
бюджет	Гкал	6 503,13	6 722,16	6 121,34
прочие	Гкал	7 466,31	8 851,69	8 022,92
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	3 822,98	3 859,27	3 736,03
Нормативные потери	Гкал	3 822,98	3 859,69	3 995,26
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,74	166,74	166,21
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	12,165	12,280	12,673
природный газ	тыс. т.у.т.	12,165	12,280	12,673
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	10,602	11,278	10,719
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	10,602	11,278	10,719
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 032	7 622	8 276
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 032	7 622	8 276
ООО "Инвестиционная строительная компания"				
Котельная, ул. Пирогова, 72а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 150,00	1 163,53	1 078,73
Собственные нужды	Гкал	23,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	1 127,00	1 163,53	1 078,73
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	827,00	1 028,31	1 019,17
население	Гкал	827,00	1 028,31	1 019,17
бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00
прочие	Гкал	0,00	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	300,00	135,22	59,56
Нормативные потери	Гкал	38,00	38,00	38,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,20	160,20	160,20
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,181	0,186	0,173
природный газ	тыс. т.у.т.	0,181	0,186	0,173
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,154	0,159	0,146
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,154	0,159	0,146
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 227	8 205	8 280
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 227	8 205	8 280
ООО «Теплодом»				
Котельная ул. Ржевская, 11				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 980,52	7 472,28	7 641,50
Собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	6 980,52	7 472,28	7 641,50
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	6 745,55	7 043,28	7 212,50
население	Гкал	6 414,94	6 282,26	6 236,19
бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00
прочие	Гкал	330,61	761,02	976,31
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	234,97	429,00	429,00
Нормативные потери	Гкал	360,00	429,00	429,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,06	158,22	147,89
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,117	1,182	1,130
природный газ	тыс. т.у.т.	1,117	1,182	1,130
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,955	1,008	0,953
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,955	1,008	0,953
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 190	8 211	8 302
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 190	8 211	8 302
ООО «Теплосбыт-Ресурс»				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0,00	11 438,44	45 578,81
Собственные нужды	Гкал	0,00	228,77	902,10
Отпуск в сеть	Гкал	0,00	11 209,67	44 676,71
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	0,00	10 349,30	41 504,05
население	Гкал	0,00	10 349,30	41 504,05
бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00
прочие	Гкал	0,00	0,00	0,00
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0,00	860,36	3 172,66
Нормативные потери	Гкал	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,00	181,5	158,9

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,00	2,035	7,10
природный газ	тыс. т.у.т.	0,00	2,035	7,10
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,00	1,67	6,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0,00	1,67	6,00
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0,00	8 551	8 284
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0,00	8 551	8 284
Котельная Московский проспект 179/5				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1 734,12	6 315,72
Собственные нужды	Гкал	0	34,68	116,84
Отпуск в сеть	Гкал	0	1 699,44	6 198,88
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0,00	0,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	0	1 569,00	5 979,50
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	130,44	219,37
Нормативные потери	Гкал	0	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	186,44	160,55
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,317	0,995
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,317	0,995
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,270	0,841
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0	0,270	0,841
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0	8 215	8 284
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0	8 215	8 284
Котельная ул. Маршала Одинцова 25Б/14				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	7 086,36	26 159,65
Собственные нужды	Гкал	0	141,73	523,19
Отпуск в сеть	Гкал	0	6 944,64	25 636,46
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0,00	0,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	0	6 411,62	23 668,79
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	533,02	1 967,67
Нормативные потери	Гкал	0	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	181,92	166,48
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	1,26	4,27
природный газ	тыс. т.у.т.	0	1,26	4,27
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	1,008	3,607
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0	1,008	3,607
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0	8 776	8 284
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0	8 776	8 284
Котельная ул. Ключникова, 12к				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1 574,11	4 577,29
Собственные нужды	Гкал	0	31,48	91,55
Отпуск в сеть	Гкал	0	1 542,63	4 485,74
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0,00	0,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	0	1 424,23	4 141,45
Фактические потери, в т.ч.	Гкал	0	118,40	344,29
Нормативные потери	Гкал	0	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	176,32	144,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,272	0,646
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,272	0,646
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,232	0,546
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0	0,232	0,546
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0	8 207	8 284
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0	8 207	8 284
Котельная ул. Ключникова, 2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1 043,85	3 025,58
Собственные нужды	Гкал	0	20,88	60,51
Отпуск в сеть	Гкал	0	1 022,97	2 965,07
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0,00	0,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	0	944,46	2 737,49
Фактические потери	Гкал	0	78,50	227,58
Нормативные потери	Гкал	0	0,000	0,000
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	178,5	142,9
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,183	0,424
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,183	0,424
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,156	0,358
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0	0,156	0,358
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0	8 192	8 284
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0	8 192	8 284
Котельная ул. Крымская,3/1				
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	312,02	4 062,61
Собственные нужды	Гкал	0	6,24	81,25
Отпуск в сеть	Гкал	0	305,78	3 981,36
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0,00	0,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	0	282,31	3 675,78
Фактические потери	Гкал	0	23,47	305,58
Нормативные потери	Гкал	0	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	162,67	129,8
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0,051	0,517
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0,051	0,517
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0,00	0,00
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0,043	0,437
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0,00	0,00
природный газ	млн. м3	0	0,043	0,437
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0,00	0,00
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0	8 192	8 284
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0	8 192	8 284
Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К (принята на баланс в 2022 г.)				
Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	1 437,96
Собственные нужды	Гкал	-	-	28,76
Отпуск в сеть	Гкал	-	-	1 409,20
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	-	-	0,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	-	-	1 301,04
Фактические потери	Гкал	-	-	108,16
Нормативные потери	Гкал	-	-	0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	178,2
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	-	0,251
природный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,251
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	-	0,212
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	-	0,000
природный газ	млн. м3	-	-	0,212
сжиженный газ	тыс. тонн	-	-	0,000
уголь	тыс. тонн	-	-	0,000
мазут	тыс. тонн	-	-	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	-	0,000
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	-	-	8 284
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	-	-	8 284
ООО ПКФ"Орлан"				
Котельная, ул. Революции 1905 года, 86				
Выработка тепловой энергии	Гкал	2173,88	2203,814	2226,168
Собственные нужды	Гкал	485,428	145,596	0
Отпуск в сеть	Гкал	1688,452	2058,218	2226,168
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	1579,769	1948,028	2114,853
население	Гкал	0	0	0
бюджет	Гкал	0	0	0
прочие	Гкал	1579,769	1948,028	2114,853
Фактические потери	Гкал	108,683	110,19	111,315
Нормативные потери	Гкал	108,683	110,19	111,315
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,7	157,9	146,4
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0,300	0,325	0,326
природный газ	тыс. т.у.т.	0,300	0,325	0,326
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0,260	0,280	0,280
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
природный газ	млн. м3	0,260	0,280	0,280
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 077	8 125	8 150
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 077	8 125	8 150
АО "ВЗПП-Микрон"				
Котельная, Ленинский проспект, 119д				
Выработка тепловой энергии	Гкал	11107,420	14283,600	12561,997
Собственные нужды	Гкал	0,000	0,000	0,000
Отпуск в сеть	Гкал	11107,420	14283,600	12561,997
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	10209,700	13143,000	11575,997
население	Гкал	0,000	0,000	0,000
бюджет	Гкал	0,000	0,000	0,000
прочие	Гкал	0,000	0,000	0,000
предприятиям на производственные нужды	Гкал	10209,700	13143,000	11575,997
Фактические потери	Гкал	897,700	1141,000	986,000
Нормативные потери	Гкал	1157,000	1095,930	1157,000
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147,3	152,8	132,2
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,636	2,183	1,661
природный газ	тыс. т.у.т.	1,636	2,183	1,661
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,389	1,854	1,411
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	1,389	1,854	1,411
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 240	8 240	8 240
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 240	8 240	8 240
АО "Воронежсинтезкаучук"				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная, Ленинский проспект, 2				
Выработка тепловой энергии	Гкал	95522,000	99363,000	97096,000
Собственные нужды	Гкал	87718,000	91849,000	90423,000
Отпуск в сеть	Гкал	7804,000	7514,000	6673,000
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	7804,000	7514,000	6673,000
население	Гкал	0	0	0
бюджет	Гкал	7804,000	7514,000	6673,000
прочие	Гкал	0	0	0
Фактические потери	Гкал	0	0	0
Нормативные потери	Гкал	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	0	0	0
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	0	0	0
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	0	0	0
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	0	0	0
ООО "АСТУР-Сервис"				
Котельная, ул. Артамонова, 4д				
Выработка тепловой энергии	Гкал	-	1245,00	2089,00
Собственные нужды	Гкал	-	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	-	1245,00	2089,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	-	1245,00	2089,00
население	Гкал	-	1245,000	2089,000
бюджет	Гкал	-	0,000	0,000
прочие	Гкал	-	0,000	0,000
Фактические потери	Гкал	-	0	0

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Нормативные потери	Гкал	-	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	154,3	241,8
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	0,192	0,505
природный газ	тыс. т.у.т.	-	0,192	0,505
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	-	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	0,164	0,427
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	0	0
природный газ	млн. м3	-	0,164	0,427
сжиженный газ	тыс. тонн	-	0	0
уголь	тыс. тонн	-	0	0
мазут	тыс. тонн	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	-	8 202	8 279
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	-	8 202	8 279
ООО "Деловой фактор"				
Котельная, ул. Ломоносова, 80				
Выработка тепловой энергии	Гкал	-	1794,77	2872,44
Собственные нужды	Гкал	-	0	0,00
Отпуск в сеть	Гкал	-	1777,00	2844,00
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	-	1777,00	2844,00
население	Гкал	-	1777,000	2844,00
бюджет	Гкал	-	0,000	0,00
прочие	Гкал	-	0,000	0,00
Фактические потери	Гкал	-	0	0
Нормативные потери	Гкал	-	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	229,1	219,0
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	0,407	0,623
природный газ	тыс. т.у.т.	-	0,407	0,623
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	-	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	0,347	0,527

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	0	0
природный газ	млн. м3	-	0,347	0,527
сжиженный газ	тыс. тонн	-	0	0
уголь	тыс. тонн	-	0	0
мазут	тыс. тонн	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	-	8 205	8 277
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	-	8 205	8 277
ООО "УК "Пятницкого 65А"				
Котельная, ул. Пятницкого дом 65а				
Выработка тепловой энергии	Гкал	-	1433,000	1433,000
Собственные нужды	Гкал	-	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	-	1433,000	1433,000
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	-	1433,000	1433,000
население	Гкал	-	1289,700	1289,700
бюджет	Гкал	-	0,000	0,000
прочие	Гкал	-	143,300	143,300
Фактические потери	Гкал	-	0	0
Нормативные потери	Гкал	-	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	296,1	296,1
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	0,424	0,424
природный газ	тыс. т.у.т.	-	0,424	0,424
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	-	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	0,362	0,362
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	0	0
природный газ	млн. м3	-	0,362	0,362
сжиженный газ	тыс. тонн	-	0	0
уголь	тыс. тонн	-	0	0
мазут	тыс. тонн	-	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	-	8 200	8 200
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	-	8 200	8 200
ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"				

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Котельная ул. 9 Января, 180и, ул. 9 Января, 180л				
Выработка тепловой энергии	Гкал	8101,000	9779,000	9217,000
Собственные нужды	Гкал	464,650	799,250	676,400
Отпуск в сеть	Гкал	7636,350	8979,750	8540,600
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	6595,940	8271,600	8513,100
население	Гкал	0,000	0,000	0,000
бюджет	Гкал	0,000	0,000	0,000
прочие	Гкал	0,000	0,000	0,000
предприятиям на производственные нужды	Гкал	6595,94	8271,60	8513,10
Фактические потери	Гкал	522,00	522,00	522,00
Нормативные потери	Гкал	522,00	522,00	522,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,7	163,6	164,2
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	1,181	1,469	1,402
природный газ	тыс. т.у.т.	1,181	1,469	1,402
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0
уголь	тыс. т.у.т.	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	1,005	1,249	1,205
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	0	0	0
природный газ	млн. м3	1,005	1,249	1,205
сжиженный газ	тыс. тонн	0	0	0
уголь	тыс. тонн	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	8 226	8 233	8 144
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	8 226	8 233	8 144
ООО "Виталита"				
Котельная Рабочий проспект 101/5				
Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	3 631
Собственные нужды	Гкал	-	-	
Отпуск в сеть	Гкал	-	-	3 595
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	-	-	3 595
население	Гкал	-	-	0
бюджет	Гкал	-	-	0
прочие	Гкал	-	-	3 595

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
предприятиям на производственные нужды	Гкал	-	-	0
Фактические потери	Гкал	-	-	0
Нормативные потери	Гкал	-	-	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	194,3
Расход условного топлива, в том числе	тыс. т.у.т.	-	-	0,698
природный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
мазут	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	-	0,000
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	млн. м3	-	-	0,592
Расход топлива на отпуск тепловой энергии	тыс. тонн	-	-	0,000
природный газ	млн. м3	-	-	0,592
сжиженный газ	тыс. тонн	-	-	0,000
уголь	тыс. тонн	-	-	0,000
мазут	тыс. тонн	-	-	0,000
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	-	0,000
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м3	-	-	8 260
Средневзвешенная калорийность топлива	ккал/ м3	-	-	8 260
ИТОГО по городскому округу				
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	8 609 840,70	9 114 543,57	8 712 678,84
Отпуск с коллекторов (в паре и горячей воде)	Гкал	7 883 416,87	8 450 208,06	8 178 789,44
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	7 124 758,18	7 689 210,94	7 380 667,28
население	Гкал	4 092 569,46	4 429 956,99	4 306 880,88
бюджет	Гкал	586 275,46	635 364,89	596 376,12
прочие	Гкал	541 428,62	626 303,84	721 666,51
предприятиям на производственные нужды	Гкал	1 904 484,63	1 997 585,22	1 755 743,78
отпущено перепродавцу	Гкал	53 794,38	61 975,18	59 047,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,0	164,5	161,8
Суммарный расход условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1 637,84	1 913,81	1 793,54
природный газ	тыс. т.у.т.	1 637,15	1 913,61	1 793,21
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,51	0,08	0,14
мазут	тыс. т.у.т.	0,18	0,13	0,13
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,02	0,02	0,01

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход топлива	млн. м3	1 394,75	1 632,99	1 519,30
Расход топлива	тыс. тонн	0,76	0,90	0,25
природный газ	млн. м3	1 394,64	1 632,35	1 519,18
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,55	0,80	0,15
мазут	тыс. тонн	0,09	0,09	0,09
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,11	0,13	0,01
Суммарный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1 308,94	1 390,48	1 322,94
природный газ	тыс. т.у.т.	1 308,30	1 390,33	1 322,67
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,51	0,08	0,14
мазут	тыс. т.у.т.	0,13	0,09	0,08
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,02	0,02	0,01
Суммарный расход условного топлива на выработку электроэнергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	328,91	523,33	470,60
природный газ	тыс. т.у.т.	328,85	523,28	470,54
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,06	0,04	0,06
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по городскому округу по ТЭЦ				
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	4 200 002,9	4 370 907,6	4 066 955,5
Отпуск с коллекторов (в паре и горячей воде)	Гкал	3 763 306,9	3 969 935,6	3 724 032,5
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 380 127,1	3 569 525,8	3 312 710,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,8	160,9	161,0
Расход условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	941,39	1 162,28	1 070,13
природный газ	тыс. т.у.т.	941,25	1 162,15	1 070,00
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,18	0,13	0,13
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход топлива	млн. м3	800,78	991,24	903,84
Расход топлива	тыс. тонн	0,09	0,09	0,08
природный газ	млн. м3	800,73	991,21	903,80
сжиженный газ	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. тонн	0,09	0,09	0,08
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	612,48	638,95	599,53
природный газ	тыс. т.у.т.	612,40	638,87	599,46
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,12	0,08	0,07
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
Расход условного топлива на выработку электроэнергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	328,91	523,33	470,60
природный газ	тыс. т.у.т.	328,85	523,28	470,54
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
уголь	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. т.у.т.	0,06	0,04	0,06
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по городскому округу по котельным				
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	4 409 837,8	4 743 636,0	4 645 723,3
Отпуск с коллекторов (в паре и горячей воде)	Гкал	4 120 110,0	4 480 272,5	4 454 756,9
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал	3 744 631,0	4 119 685,1	4 067 956,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,0	167,7	162,4
Расход условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	696,455	751,528	723,410
природный газ	тыс. т.у.т.	695,907	751,458	723,208
сжиженный газ	тыс. т.у.т.	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т.у.т.	0,505	0,078	0,139
мазут	тыс. т.у.т.	0,007	0,007	0,007
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,017	0,019	0,014
Расход топлива	млн. м3	593,969	641,745	615,466
Расход топлива	тыс. тонн	0,668	0,812	0,170
природный газ	млн. м3	593,909	641,140	615,387
сжиженный газ	тыс. тонн	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тонн	0,552	0,797	0,151
мазут	тыс. тонн	0,005	0,005	0,005
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,112	0,128	0,013

10.1. Описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования.

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности), информация об основных технико-экономических параметрах деятельности единой теплоснабжающей организации представлена в Приложении 3 Книги 1 шифр документа ТГ-01-20.ОМ-ПСТ.001.003.А-2022.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

11.1. Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет.

АО «Квадра» - «Воронежская генерация»

В соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере теплоснабжения (период регулирования 2016 -2020 годы) АО «Квадра» предоставило информацию о действующих тарифах на тепловую энергию.

I. Информация о ценах (тарифах) на тепловую энергию для потребителей АО «Квадра» городского округа город Воронеж

1. Тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более.

Таблица 46 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «Квадра» с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода			Отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см ²	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	АО «Квадра» (источник тепловой энергии – ТЭЦ-1)	одноставочный, руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)					
			2016	872,84	X	902,52	900,99	931,62
			2017	902,52	X	934,11	931,62	964,23
			2018 ³	934,11	X	966,80	964,23	997,98
			2019 ⁴	966,80	995,61	995,61	X	X
			2020 ⁵	995,61	1060,33	1057,04	X	X
			2021 ⁶	1057,04	1125,75	1125,75	X	X

³ Утверждены Приказом № 54/84 от 15.12.2017 г. Управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области;

⁴ Утверждены Приказом № 54/145 от 18.12.2018 г. Управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области;

⁵ Утверждены Приказом № 54/147 от 18.12.2018 г. Управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области (в редакции Приказа УРТ Воронежской области от 26.12.2019 №59/21);

⁶ Утверждены Приказом УРТ Воронежской области от 18 декабря 2018 г. № 54/147 (в редакции приказа ДГРТ Воронежской области от 18.12.2020 г. №58/105)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода			Отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см ²	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
			2022	1125,75	1232,30	1232,30		
			2023 ⁷	1232,30	1232,30	1232,30		
2	АО «Квадра» (система теплоснабжения источников тепловой энергии – ТЭЦ-2 и ПГУ)	однотарифный, руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)					
			2016	874,65	X	904,39	906,8	937,63
			2017	904,39	X	936,04	937,63	970,45
			2018	936,04	X	968,80	970,45	1004,42
			2019	968,80	995,61	997,67	X	X
			2020	995,61	1060,33	1057,04	X	X
			2021	1057,30	1126,02	1126,02	X	X
			2022	1126,02	1210,27	1210,27	X	X
			2023	1210,27	1210,27	1210,27	X	X

3. Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж.

Таблица 47 - Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Квадра» потребителям городского округа «город Воронеж»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см ²	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	АО «Квадра» (источник тепловой энергии - ТЭЦ-1 по адресу ул. Лебедева,2)	однотарифный, руб./куб. м	2015	33,06	33,06	48,96	48,96
			2016	33,06	35,5	48,96	52,58
			2017	35,5	36,74	52,58	54,42
			2018	36,74	38,94	54,42	57,69
			2019	38,94	68,08	X	X
			2020	56,08	57,33	X	X
			2021	57,33	59,60	X	X
			2022 ⁸	59,60	60,73	X	X
			2023	64,73	64,51	X	X
2	АО «Квадра» (система теплоснабжения источников тепловой энергии - ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу проезд Ясный, 1а)	однотарифный, руб./куб. м	2015	X	X	45,6	45,6
			2016	39,32	42,23	45,6	48,97
			2017	42,23	43,71	48,97	50,68
			2018	43,71	46,23	50,68	53,72
			2019	46,23	48,26	X	X

⁷ Утверждены Приказом ДГРТ Воронежской области от 18 ноября 2022 г. № 69/13.

⁸ Утверждены Приказом ДГРТ Воронежской области от 18 ноября 2022 г. № 69/203

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см ²	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
			2020	48,26	49,29	X	X
			2021	49,29	51,15		
			2022	51,15	54,41		
			2023	56,04	56,04		
3	АО «Квадра» (система теплоснабжения котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше- Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7)	одноставочный, руб./куб. м	2016	56,67	62,32	X	X
			2017	62,32	59,63	X	X
4	АО «Квадра» (система теплоснабжения котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше- Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7) АО "Квадра" теплоноситель (за	одноставочный, руб./куб. м одноставочный, руб./куб. м	2018	59,63	63,21	X	X
			2019	63,21	70,51	X	X
			2020	70,51	71,74	X	X
			2021	71,74	74,61		
			2022	74,61	75,45	X	X
			2023	80,46	80,46	X	X
5	АО "Квадра" теплоноситель (за исключением систем ТС источников ТЭ ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева,2, ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу: ул. Проезд Ясный,1а, котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7)	одноставочный, руб./куб. м	2018	X	X	X	X
			2019	X	X	X	X
			2020	56,68	60,37	X	X
			2021	60,37	64,29	X	X

4. Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для АО «Квадра», осуществляющего горячее водоснабжение потребителей с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж утверждены Управлением по государственному регулированию тарифов Воронежской области.

Таблица 48 – Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую АО «Квадра» потребителям городского округа «город Воронеж»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Период	Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)		Для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*	
				компонент на холодную воду, руб. за 1 куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб. за 1 куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1	АО "Квадра"	2016	с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.	98,23		115,91	
			в т.ч.с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.	22,52	1258,66	X	X
			с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.	103,12		121,68	
			в т.ч.с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.	23,23	1314,04	X	X
		2017	с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.	19,31	1314,04	22,79	1550,57
			с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.	19,99	1360,03	23,59	1604,84
		2018	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	19,21	1360,03	22,67	1604,84
			с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	20	1411,71	23,6	1665,82
2	АО "Квадра", осуществляющего ГВС с использованием ЦСТ в границах г.о. Воронеж	2019	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	20,00	1411,71	24,00	1694,05
			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	21,11	1479,47	25,33	1775,36
		2020	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	20,99	1479,47	25,19	1775,36
			с 01.07.2020 г. по 30.09.2020 г.	21,91	1575,64	26,29	1890,77
			с 01.10.2020 г. по 31.12.2020 г.	21,91	1574,57	26,29	1889,48
		2021	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	21,91	1574,57	26,29	1889,48
			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	22,11	1676,92	26,53	2012,30
		2022	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	22,11	1676,92	26,53	2012,30
			с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	23,10	1821,25	27,72	2185,50
		2023 ⁹	с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	24,07	1938,51	28,88	2326,21
3	АО "Квадра" (с коллекторов источников тепловой энергии некомбинированной выработки, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова,	2019	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	18,99	1413,59	22,79	1696,31
			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	21,11	1428,98	25,33	1714,78
		2020	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	X	X	X	X
			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	X	X	X	X

⁹ Утверждены Приказом ДГРТ Воронежской области от 18 ноября 2022 г. № 69/134.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Период	Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)		Для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*	
				компонент на холодную воду, руб. за 1 куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб. за 1 куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
4	АО "Квадра" (из тепловой сети систем централизованного ГВС котельных, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116; ул. Волгоградская, 39Л; ул. Курчатова, 24Б; ул. Полякова, 13А; ул. Сакко и Ванцетти, 80; ул. Дачный проспект, 162; ул. Пеше-Стрелецкая, 84; ул. Софьи Перовской, 7)	2021	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	X	X	X	X
			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	X	X	X	X
		2022	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.			26,53	1944,95
			с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.			27,72	2121,94
		2023 ¹⁰	С 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	24,07	1712,88	28,88	2055,46
		2019	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	18,92	1799,23	22,7	2159,08
			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	21,11	1885,59	25,33	2262,71
5	АО "Квадра" (с коллекторов источника тепловой энергии по адресу: ул. Дачный проспект, 162)	2020	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	20,99	1885,59	25,19	2262,71
			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	21,91	2008,15	26,29	2409,78
		2021	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	21,91	2008,15	26,29	2409,78
			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	21,92	2138,68	26,3	2566,42
		2022	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.			26,53	2 566,42
			с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.			27,72	2 799,96
		2023	С 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	24,07	2483,6	28,88	2980,32
		2019	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	20,69	1475,9	24,83	1771,08
			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	21,11	1546,74	X	X
		2020	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	20,99	1546,74	X	X
			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	21,91	1647,31	X	X
		2021	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	21,91	1647,31	X	X
			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	21,92	1754,39	X	X

¹⁰ Утверждены Приказом УРТ Воронежской области от 18 ноября 2022 г. № 69/138.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Период	Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)		Для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*	
				компонент на холодную воду, руб. за 1 куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб. за 1 куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
		2023	С 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	24,07	1934,77	X	X
6	АО "Квадра" (из сети централизованного ГВС котельной по адресу: ул. Дачный проспект, 162)	2019	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	20,69	1934,48	24,83	2321,38
			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	21,11	2027,33	25,33	2432,8
		2020	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	20,99	2027,33	25,19	2432,8
			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	21,91	2159,07	26,29	2590,88
		2021	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	21,91	2159,07	26,29	2590,88
			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	21,92	2299,41	26,3	2759,29
		2022	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.			26,53	2 759,29
			с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.			27,72	3 010,12
7	АО "Квадра" (система ГВС котельной по адресу: ул. Сакко и Ванцетти, 80)	2019	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	20,69	1935,16	24,83	2322,19
			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	21,11	2028,04	25,33	2433,65
		2020	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	20,99	2028,04	25,19	2433,65
			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	21,91	2159,88	26,29	2591,86
		2021	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	21,91	2159,88	26,29	2591,86
			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	21,92	2300,27	26,3	2760,32
		2022	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.			26,53	2 760,33
			с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.			27,72	2 939,72
8	АО "Квадра" (с коллекторов источника тепловой энергии по адресу: ул. Волгоградская, 39Л (вода))	2019	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	20,69	1219,32	24,83	1463,18
			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	21,11	1277,87	X	X
		2020	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	20,99	1277,87	X	X
			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	21,91	1360,95	X	X
		2021	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	21,91	1360,95	X	X
			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	21,92	1449,41	X	X
9	АО "Квадра" (из тепловой сети системы	2019	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	20,69	1399,51	24,83	1679,41
			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	21,11	1466,69	25,33	1760,03

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Период	Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)		Для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*	
				компонент на холодную воду, руб. за 1 куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб. за 1 куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	централизованного ГВС котельной по адресу: ул. Волгоградская, 39Л)	2020	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	20,99	1466,69	25,19	1760,03
			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	21,91	1562,03	26,29	1874,44
		2021	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	21,91	1562,03	26,29	1874,44
			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	21,92	1663,56	26,3	1996,27
		2022	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.			26,53	1 996,28
			с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.			27,72	2 177,92
		2023	С 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	24,07	1931,84	28,88	2318,21
10	АО "Квадра" (система централизованного ГВС котельной по адресу: ул. Ломоносова, 116)	2019	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	18,91	1700,35	22,69	2040,42
			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	21,11	1781,97	25,33	2138,36
		2020	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	20,99	1781,97	25,19	2138,36
			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	21,91	1897,77	26,29	2277,32
		2021	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	21,91	1897,77	26,29	2277,32
			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	21,92	2021,13	26,3	2425,36
		2022	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.			26,53	2 425,35
			с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.			27,72	2 646,06
		2023	С 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	24,07	2347,05	28,88	2816,46
11	АО "Квадра" (система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Курчатова, 24 Б)	2019	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	25,46	1689,08	30,55	2026,9
			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	25,46	1770,16	30,55	2124,19
		2020	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	25,46	1770,16	30,55	2124,19
			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	25,79	1885,23	30,95	2272,89
		2021	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	25,79	1885,23	30,95	2272,89
			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	26,31	2007,77	31,57	2431,99
		2022	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.			26,87	2 409,33
			с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.			26,88	2 565,92
		2023	С 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	22,4	2275,99	26,88	2731,19
12	АО "Квадра" (система	2019	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	20,19	1799,23	24,23	2159,08

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Период	Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)		Для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*	
				компонент на холодную воду, руб. за 1 куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб. за 1 куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	централизованного горячего водоснабжения котельной по адресу: ул. Полякова, 13А)	2020	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	20,59	1855,59	24,71	2262,71
			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	20,59	1885,59	24,71	2262,71
			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	21,41	2008,15	25,69	2409,78
		2021	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	19,9	2008,15	23,88	2409,78
			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	19,9	2138,68	23,88	2566,42
		2022	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.			26,65	2 566,42
			с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.			27,97	2 799,96
		2023	С 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	25,28	2483,6	30,34	2980,32

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса РФ (часть вторая)

На основании предоставленных данных о тарифах на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с 2016 по 2023 г.г. можно говорить о ежегодном увеличении тарифа на тепловую энергию, выработанную на ТЭЦ. Динамика роста тарифа на ТЭЦ-1 с 2016-2020 г.г. составила в среднем 2,89% - 3,38% ежегодно, в 2021 г. рост тарифа по отношению к 2020 г. составил 5,81%, в 2022 г. рост тарифа по отношению к 2021 г. составил 6,10%, в 2023 г. рост тарифа по отношению к 2022 г. составил 8,65%.

Динамика роста тарифа на ТЭЦ-2 с 2016-2020 г.г. составила в среднем 2,69% - 3,38% ежегодно, в 2021 г. рост тарифа по отношению к 2020 г. составил 5,83%, в 2022 г. рост тарифа по отношению к 2021 г. составил 6,96%, в 2023 г. рост тарифа по отношению к 2022 г. составил 8,65%.

Тарифы тепловой энергии в паре изменяются аналогично динамики изменения соответствующего тарифа в горячей воде.

Значения тарифа на горячую воду (ГВС) увеличивались ежегодно для бюджетных организаций и населения на 5-10% (в среднем 6,5%), при этом ежегодные приросты тарифа имеет явную динамику на снижение.

В Таблице 39 представлена Динамика тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «город Воронеж» за период 2019-2023 г.г.

Кроме того приказом Департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 18.11.2022 г. №69/201 утвержден долгосрочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МКП округа город Воронеж "Воронежтеплосеть" на участках от ЗАО "Воронежский комбинат строительных материалов", Воронежского вагоноремонтного завода - филиала акционерного общества "Вагонреммаш", ООО "Святогор", АО "Конструкторское бюро химавтоматики" на территории городского округа город Воронеж, на период 2023 - 2027 годов (на период с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г. в размере 262,41 руб./Гкал, базовый уровень операционных расходов составил 32 899, 44 тыс. руб.

Приказами Департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области утверждены долгосрочные тарифы на горячую воду для следующих организаций:

- ООО «Теплосбыт» в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/112);
- ООО «Теплодар» в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 30.12.2022 г. №73/4);
- ООО «Теплокомснаб» в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/110);
- ООО «Воронежская керамика» в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/57);
- ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/131);
- ООО "Ипподромное" (ул. Е. Зеленко) в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/82);
- ООО "К.И.Т. - Энерго" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/83);
- ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/166);
- ООО «Энерговид» в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 24.11.2022 г. №70/26);
- ООО «Жилищник» в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/80);
- ТСЖ Жилой комплекс "Ломоносовский" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на

- период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/126);
- ООО "Тепло-сервис" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/186);
 - ООО "Жилстройсервис" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/81);
 - ООО "Жилстройсервис" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/81);
 - ООО "Управляющая компания "Пятницкого, 65 А" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/117);
 - ООО "Святогор" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 16.11.2022 г. №69/97);
 - ООО "Святогор" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 16.11.2022 г. №69/97);
 - ООО "Созвездие" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/98);
 - АО "КБХА" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 30.11.2022 г. №73/5);
 - ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/72);
 - ЗАО "ВКСМ" в размере 28,68 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 15.11.2022 г. №69/26);
 - ООО "ТеплоЭконом" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 24.11.2022 г. №72/5);
 - ООО "Клинический санаторий имени Горького" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/84);
 - ООО "Клинический санаторий имени Горького" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/84);
 - ООО "ТеплоСервис" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/113);
 - ООО "Петровские бани" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/91);
 - МКП "Воронежтеплосеть" СЦТ от котельной ул. Латненская, 3 в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/36);
 - МКП "Воронежтеплосеть" СЦТ от котельной ул.Свободы, 75 в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/38);
 - МКП "Воронежтеплосеть" СЦТ от Газпромовских котельных в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/32);
 - МКП "Воронежтеплосеть" СЦТ от Газпромовских котельных в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/32);
 - ООО "Две столицы" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/77);
 - ПАО "ВАСО" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/125);
 - ООО "Теплосбыт" в размере 28,88 руб. за 1 куб. м на период с 01.12.2022 г. – 31.12.2023 г. (приказ ДГРТ ВО от 18.11.2022 г. №69/112).

Таблица 49 – Динамика тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «город Воронеж» за период 2019-2023 г.г.

Наименовани е показателя	Системы теплоснабжения в отношении которой устанавливается тариф	Наименование ЕТО	Единицы измере ния	2019				2020				2021				2022				2023	
				с 01.01.20 19 (без НДС)	с 01.01.20 19 (с НДС)	с 01.07.20 19 (без НДС)	с 01.07.20 19 (с НДС)	с 01.01.20 20 (без НДС)	с 01.01.20 20 (с НДС)	с 01.07.20 20 (без НДС)	с 01.07.20 20 (с НДС)	с 01.01.20 21 (без НДС)	с 01.01.20 21 (с НДС)	с 01.07.20 21 (без НДС)	с 01.07.20 21 (с НДС)	с 01.01.20 22 (без НДС)	с 01.01.20 22 (с НДС)	с 01.07.20 22 (без НДС)	с 01.07.202 2 (с НДС)	01.12.202 2 – 31.12.202 3 (без НДС)	01.12.2022 – 31.12.2023 (с НДС)
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	АО "Квадра" система теплоснабжения источников теплoэнергии ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, и ПГУ, котельных по ул.Пешестрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7) вода	АО "Квадра"	руб/Гкал	1411,71	1694,05	1479,47	1775,36	1479,47	1775,36	1575,65	1890,77	1574,57	1889,48	1676,92	1965,06	1676,92	1965,06	1821,25	2134,19	1938,51	2326,21
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	АО "Квадра" (из тепловой сети систем централизованного ГВС котельных, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Сакко и Ванцетти, 80, ул. Курчатова, 24Б, ул.Дачный проспект, 162, ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7)	АО "Квадра"	руб/Гкал	1799,23	2159,08	1885,59	2262,71	1885,59	2262,71	2008,15	2409,78	2008,15	2409,78	2138,68	2506,18	2138,68	2506,18	2333,3	2734,24	2483,6	2980,32
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	АО "Квадра" (система теплоснабжения ул. Ломоносова, 116)	АО "Квадра"	руб/Гкал	1700,35	2040,42	1781,97	2138,36	1781,97	2138,36	1897,77	2277,32	1897,77	2277,32	2021,13	2368,42	2021,13	2368,42	2205,05	2583,95	2347,05	2816,46
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	АО "Квадра" (система теплоснабжения ул. Курчатова, 24б)	АО "Квадра"	руб/Гкал	1689,08	2026,9	1770,16	2124,19	1770,16	2124,19	1885,23	2262,28	1885,23	2262,28	2007,77	2352,77	2007,77	2352,77	2138,27	2505,7	2275,99	2731,19
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	АО "Квадра" " (система теплоснабжения ул. Сакко и Ванцетти, 80)	АО "Квадра"	руб/Гкал	1935,16	2322,19	2028,04	2433,65	2028,04	2433,65	2159,88	2591,86	2159,88	2591,86	2300,27	2695,54	2300,27	2695,54	2449,77	2870,73	2607,59	3129,11
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	АО "Квадра" (система теплоснабжения Дачный проспект, 162)	АО "Квадра"	руб/Гкал	1934,48	2321,38	2027,33	2432,8	2027,33	2432,8	2159,07	2590,88	2159,07	2590,88	2299,41	2694,52	2299,41	2694,52	2508,43	2939,46	2670,01	3204,01
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	АО "Квадра" (система теплоснабжения ул. Волгоградская, 39л)	АО "Квадра"	руб/Гкал	1399,51	1679,41	1466,69	1760,03	1466,69	1760,03	1562,03	1874,44	1562,03	1874,44	1663,56	1949,41	1663,56	1949,41	1771,69	2076,12	1931,84	2318,21
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	Тариф на тепловую энергию из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49	МКП "Воронежтеплосет"	руб/Гкал	1799,23	2159,08	1835,27	2202,32	1885,59	2262,71	2008,15	2409,78	1908,6	2290,32	1984,51	2381,41	1984,51	2381,41	2113,87	2536,64	2239,37	2687,24
Тариф на тепловую	МКП "Воронежтеплосеть" (система теплоснабжения ул.	МКП "Воронежтеплосет"	руб/Гкал	1357,79	1629,35	1384,89	1661,87	1384,89	1661,87	1454,16	1744,99	1454,16	1744,99	1511,51	1813,81	1511,51	1813,81	1602,25	1922,70	1 736,83	2084,2

Наименовани е показателя	Системы теплоснабжения в отношении которой устанавливается тариф	Наименование ЕТО	Единицы измере ния	2019				2020				2021				2022				2023	
				с 01.01.20 19 (без НДС)	с 01.01.20 19 (с НДС)	с 01.07.20 19 (без НДС)	с 01.07.20 19 (с НДС)	с 01.01.20 20 (без НДС)	с 01.01.20 20 (с НДС)	с 01.07.20 20 (без НДС)	с 01.07.20 20 (с НДС)	с 01.01.20 21 (без НДС)	с 01.01.20 21 (с НДС)	с 01.07.20 21 (без НДС)	с 01.07.20 21 (с НДС)	с 01.01.20 22 (без НДС)	с 01.01.20 22 (с НДС)	с 01.07.20 22 (без НДС)	с 01.07.202 2 (с НДС)	01.12.202 2 – 31.12.202 3 (без НДС)	01.12.2022 – 31.12.2023 (с НДС)
энергию для конечных потребителей	40 лет Октября, д.1)	"																			
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	МКП "Воронежтеплосеть" Свободы, 75	МКП "Воронежтеплосет "	руб/Гкал	1862,42	2234,9	1906,36	2287,63	1906,36	2287,63	1981,75	2378,1	1981,75	2378,1	2060,77	2472,92	2060,77	2472,92	2167,4	2600,88	2 296,66	2756,0
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	МКП "Воронежтеплосеть" ул. 9 Января, 83	МКП "Воронежтеплосет "	руб/Гкал	2457,39	2948,87	2516,21	3019,45	2516,21	3019,45	2617,99	3141,59	2617,99	3141,59	2722,25	3266,7	2722,25	3266,7	2843,76	3413	3 098,26	3717,91
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	МКП "Воронежтеплосеть".тариф на тепловую энергию (системы теплоснабжения котельных, расположенных по адресам: ул. Краснознаменная, 151а; ул. Вольная, 50; ул. 9 Января, 149к; ул. Солнечная, 22а; пр. Труда, 107; Московский пр. 15; ул. Машиностроителей, 31; ул. Машиностроителей, 72а; ул. Брянская, 71; ул. 9 Января, 91к; ул. Холмистая, 26а; ул. Матросова, 145; ул. Володарского, 40; ул. Кольцовская, 4; ул. Кольцовская, 5; ул. Коммунаров, 41г; ул. Мира, 3; пр. Революции, 5; ул. Чайковского, 1; ул. Фридриха Энгельса, 46; ул. Сакко и Ванцетти, 73, ул. Землячки, 29/3, ул. Республиканская,74А, ул. Машиностроителей, 82, ул. 9 Января, 131, ул. Космонавтов, 27) с 01.01.2022 добавили котельную по адресу ул. Землячки, 29/3 с 01.12.2022 добавили котельные по адресам ул. Республиканская,74А, ул. Машиностроителей, 82, ул. 9 Января, 131, ул. Космонавтов, 27	МКП "Воронежтеплосет "	руб/Гкал	х	х	1916,52	2299,824	1916,52	2299,82 4	1993,02	2391,624	1993,02	2391,62	2072,3	2486,76	2072,3	2486,76	2182,03	2618	2 347,75	2817,3
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	МКП "Воронежтеплосеть" (ул. Антокольского, 14)	МКП "Воронежтеплосет "		х	х	х	х	х	х	х	х	1287,92	1545,5	1339,18	1607,02	1339,18	1607,02	1414,96	1698	1 541,61	1849,93
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	МКП "Воронежтеплосеть" (ул. Дружинников, 26)	МКП "Воронежтеплосет "		х	х	х	х	х	х	х	х	1574,57	1889,48	1635,74	1962,89	1635,74	1962,89	1751,31	2102	1 908,01	2289,61
Тариф на тепловую энергию для конечных	МКП «Воронежтеплосеть». ул. Кольцовская, 36к, ул. Революции 1905 года, 8к (из тепловой сети)	МКП "Воронежтеплосет "	руб/Гкал	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	2088,47	2506,16	2187,67	2625,21	2 342,96	2811,55

Наименовани е показателя	Системы теплоснабжения в отношении которой устанавливается тариф	Наименование ЕТО	Единицы измере ния	2019				2020				2021				2022				2023	
				с 01.01.20 19 (без НДС)	с 01.01.20 19 (с НДС)	с 01.07.20 19 (без НДС)	с 01.07.20 19 (с НДС)	с 01.01.20 20 (без НДС)	с 01.01.20 20 (с НДС)	с 01.07.20 20 (без НДС)	с 01.07.20 20 (с НДС)	с 01.01.20 21 (без НДС)	с 01.01.20 21 (с НДС)	с 01.07.20 21 (без НДС)	с 01.07.20 21 (с НДС)	с 01.01.20 22 (без НДС)	с 01.01.20 22 (с НДС)	с 01.07.20 22 (без НДС)	с 01.07.202 2 (с НДС)	01.12.202 2 – 31.12.202 3 (без НДС)	01.12.2022 – 31.12.2023 (с НДС)
потребителей																					
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	МКП «Воронежтеплосеть». Тариф на тепловую энергию система теплоснабжения от теплоисточника ул. Латненская, 3	МКП "Воронежтеплосет "	руб/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1550,46	1860,55	1666,61	1999,93	1 788,66	2146,39
ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"'''	-	ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"'''	руб/Гкал	1935,37	2322,44	1974,05	2368,86	1974,05	2368,86	2013,55	2416,26	2013,55	2416,26	2093,97	2512,76	2093,97	2512,76	2226,83	2672,20	2361,03	2833,24
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "АКОН - энерго"	руб/Гкал	2025,6	2025,6	2066,12	2066,12	2066,12	2066,12	2116,89	2116,89	2116,89	2116,89	2132,92	2132,92	2132,92	2132,92	2259,6	2259,6	2338,91	2338,91
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Жилищник"	руб/Гкал	2001,84	2001,84	2041,86	2041,86	2041,86	2041,86	2122,86	2122,86	2122,86	2122,86	2147,18	2147,18	2147,18	2147,18	2251,45	2251,45	2379,78	2379,78
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Энерговид"	руб/Гкал	1758,53	1758,53	1793,7	1793,7	1793,7	1793,7	1925,63	1925,63	1925,63	1925,63	2002,61	2002,61	2002,61	2002,61	2154,2	2154,2	2269,24	2269,24
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	Государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессиональн ого образования «Воронежский государственный медицинский университет имени Н.Н. Бурденко»	руб/Гкал	1958,71	2350,45	1997,87	2397,44	1880,36	2256,43	1928,88	2314,66	1710,0	2052	1724,89	2069,87	1724,89	2069,87	1765,78	2118,94	1922,94	2307,53
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ОАО "Электросигнал"	руб/Гкал	1543,54	1852,25	1573,41	1888,09	1573,41	1888,09	1632,86	1959,43	1632,9	1959,43	1697,04	2036,45	1697,04	2036,45	1803,4	2164,08	1852,09	2222,51
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Тепловые коммуникации"	руб/Гкал	1408,99	1690,79	1436,18	1723,42	1404,77	1685,72	1460,85	1753,02	1489,0	1786,8	1180,22	1416,26	1180,22	1416,26	1263,19	1515,83	1 347,32	1616,78
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Выбор - Инжиниринг"	руб/Гкал	1774,99	2129,99	1809,76	2171,71	1809,76	2171,71	1864,88	2237,86	1864,88	2237,86	1881,73	2258,08	1781,73	2138,08	1783,61	2140,33	1656,13	1987,36
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ОАО "Вагонреммаш"	руб/Гкал	1561,22	1873,46	1591,69	1910,03	1545	1854	1603,71	1924,45	1603,71	1924,45	1651,82	1982,18	1651,82	1982,18	1767,47	2120,96	1803,14	2163,77

Наименовани е показателя	Системы теплоснабжения в отношении которой устанавливается тариф	Наименование ЕТО	Единицы измере ния	2019				2020				2021				2022				2023	
				с 01.01.20 19 (без НДС)	с 01.01.20 19 (с НДС)	с 01.07.20 19 (без НДС)	с 01.07.20 19 (с НДС)	с 01.01.20 20 (без НДС)	с 01.01.20 20 (с НДС)	с 01.07.20 20 (без НДС)	с 01.07.20 20 (с НДС)	с 01.01.20 21 (без НДС)	с 01.01.20 21 (с НДС)	с 01.07.20 21 (без НДС)	с 01.07.20 21 (с НДС)	с 01.01.20 22 (без НДС)	с 01.01.20 22 (с НДС)	с 01.07.20 22 (без НДС)	с 01.07.202 2 (с НДС)	01.12.202 2 – 31.12.202 3 (без НДС)	01.12.2022 – 31.12.2023 (с НДС)
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	СТ котельной ул. Циолковского, 27	ПАО "ИЛ" - ВАСО	руб/Гкал	1148,05	1377,66	1170,8	1404,96	1170,8	1404,96	1213,53	1456,24	1213,53	1456,24	1247,46	1496,95	1247,46	1496,95	1336,04	1603,25	1407,83	1689,40
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	СТ от источников филиала АО «Квадра – Воронежская генерация»	ПАО "ИЛ" - ВАСО	руб/Гкал	1461,44	X	1529,50	X	1529,50	X	1634,65	X	1634,65	X	1694,42	X	1694,42	X	1879,89	X	1997,10	X
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	СТ котельной ул. Ворошилова, 20	АО "Конструкторско е бюро химавтоматики"	руб/Гкал	x	x	x	x	1417,5	1701	1473,75	1768,5	1473,75	1768,5	1523,99	1828,79	1523,99	1828,79	1636,64	1963,97	1756,40	2107,68
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	СТ котельной ул. Ржевская, 11	ООО "Теплодом" ИНН 3665107817	руб/Гкал	1580,21	1896,25	1611,88	1934,26	1934,26	1934,26	1990,29	1990,29	1990,29	1990,29	2063,43	2063,43	1694,42	X	1879,89	X	2340,28	X
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "ТеплоЭконом"	руб/Гкал	1860,93	1860,93	1882,81	1882,81	1882,58	1882,58	1908,68	1908,68	1908,68	1908,68	1967,79	1967,79	1967,79	1967,79	2092,52	2092,52	2151,32	2151,32
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессиональн ого образования "Воронежский государственный университет"	руб/Гкал	1174,39	1409,27	1197,9	1437,48	1197,9	1437,48	1227,15	1472,58	1227,15	1472,58	1266,89	1520,27	1266,89	1520,27	1372,18	1646,62	1495,66	1794,79
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	СТ котельной, расположенной по адресу: ул. Конструкторов, 31	ООО "Воронежская керамика"	руб/Гкал	1650,79	1980,95	1666,55	1999,86	1666,55	1999,86	1724,53	2069,44	1724,53	2069,44	1724,96	2069,95	1724,96	2069,95	1745,42	2094,5	1800,95	2161,14
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	СТ котельной ул. Тихий Дон, 57	ЗАО "Воронежский комбинат строительных материалов"	руб/Гкал	1139,33	1367,2	1162,08	1394,5	1162,08	1394,5	1208,14	1449,77	1208,14	1449,77	1208,14	1500,43	1250,36	1500,43	1344,9	1613,88	1429,85	1715,82
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	СТ котельной ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	ООО "Вест 1"	руб/Гкал	1986,04	1986,04	2021,04	2021,04	1871,04	1871,04	1872,65	1872,65	1872,65	1872,65	1947,54	1947,54	1947,54	1947,54	1998,61	1998,61	2047,43	2047,43
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	СТ котельных по ул. Миронова, 43, пер. Детский, 24	ООО "Жилстройсерви с"	руб/Гкал	1493,56	1493,56	1509,54	1509,54	1509,54	1509,54	1554,88	1554,88	1554,88	1554,88	1617,04	1617,04	1617,04	1617,04	1737,61	1737,61	1802,78	1802,78
Тариф на тепловую энергию для конечных	СТ котельной по ул. Зеленко, ба	ООО "Ипподромное"	руб/Гкал	1510,13	1510,13	1540,17	1540,17	1540,17	1540,17	1597,95	1597,95	1597,95	1597,95	1655,69	1655,69	1655,69	1655,69	1773,37	1773,37	1951,53	1951,53

Наименовани е показателя	Системы теплоснабжения в отношении которой устанавливается тариф	Наименование ЕТО	Единицы измере ния	2019				2020				2021				2022				2023	
				с 01.01.20 19 (без НДС)	с 01.01.20 19 (с НДС)	с 01.07.20 19 (без НДС)	с 01.07.20 19 (с НДС)	с 01.01.20 20 (без НДС)	с 01.01.20 20 (с НДС)	с 01.07.20 20 (без НДС)	с 01.07.20 20 (с НДС)	с 01.01.20 21 (без НДС)	с 01.01.20 21 (с НДС)	с 01.07.20 21 (без НДС)	с 01.07.20 21 (с НДС)	с 01.01.20 22 (без НДС)	с 01.01.20 22 (с НДС)	с 01.07.20 22 (без НДС)	с 01.07.202 2 (с НДС)	01.12.202 2 – 31.12.202 3 (без НДС)	01.12.2022 – 31.12.2023 (с НДС)
потребителей																					
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Петровские бани"	руб/Гкал	2276,12	2276,12	2321,31	2321,31	2321,31	2321,31	2413,32	2413,32	2413,32	2413,32	2509,69	2509,69	2509,69	2509,69	2699,25	2699,25	2651,41	2651,41
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Теплокомснаб"	руб/Гкал	2284,42	2284,42	2330,03	2330,03	2330,03	2330,03	2364,65	2364,65	2364,65	2364,65	2454,95	2454,95	2454,95	2454,95	2243,65	2243,65	2309,23	2309,23
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ТСЖ Жилой комплекс "Ломоносовский "	руб/Гкал	1621,58	1621,58	1654,02	1654,02	1654,02	1654,02	1658,45	1658,45	1658,45	1658,45	1724,76	1724,76	1724,76	1724,76	1830,23	1830,23	1993,67	1993,67
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессиональн ого образования "Воронежский государственный аграрный университет имени императора Петра I"	руб/Гкал	1926,23	2311,48	1964,23	2357,08	1964,23	2357,08	1978,73	2374,48	1978,73	2374,48	2033	2374,48	1724,89	2069,87	1765,78	2118,94	-	-
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Две столицы"	руб/Гкал	2168,21	2168,21	2211,54	2211,54	1977,54	1977,54	2051,96	2051,96	2051,96	2051,96	2069,81	2069,81	2069,81	2069,81	2160,45	2160,45	2278,82	2278,82
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "К.И.Т. - Энерго"	руб/Гкал	1669,31	1669,31	1702,76	1702,76	1669,76	1669,76	1717,86	1717,86	1627,84	1627,84	1639,12	1639,12	1639,12	1639,12	1717,65	1717,65	1831,42	1831,42
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "К.И.Т. - Энерго-2"	руб/Гкал	-	-	-	-	2118,18	2118,18	2129,93	2129,93	2129,93	2129,93	2199,66	2199,66	2199,66	2199,66	2364,18	2364,18	2459,43	2459,43
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Святогор"	руб/Гкал	1862,78	2235,34	1900,02	2280,02	1900,02	2280,02	1975,15	2370,18	1975,15	2370,18	2054,14	2464,97	2054,14	2464,97	2161,1	2593,32	2350,98	2350,98
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Тепло- Сервис"	руб/Гкал	1850,51	2220,61	1887,5	2265	1887,5	2265	1962,89	2355,47	1962,89	2355,47	1979,71	2375,65	1979,71	2375,65	2071,94	2486,33	2149,74	2579,69
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Теплопрофи"	руб/Гкал	1540,5	1540,5	1571,24	1571,24	X	1571,24	X	1634,07	X	1418,07	X	1418,96	1418,96	1418,96	1518,35	1518,35	X	1623,63

Наименовани е показателя	Системы теплоснабжения в отношении которой устанавливается тариф	Наименование ЕТО	Единицы измере ния	2019				2020				2021				2022				2023	
				с 01.01.20 19 (без НДС)	с 01.01.20 19 (с НДС)	с 01.07.20 19 (без НДС)	с 01.07.20 19 (с НДС)	с 01.01.20 20 (без НДС)	с 01.01.20 20 (с НДС)	с 01.07.20 20 (без НДС)	с 01.07.20 20 (с НДС)	с 01.01.20 21 (без НДС)	с 01.01.20 21 (с НДС)	с 01.07.20 21 (без НДС)	с 01.07.20 21 (с НДС)	с 01.01.20 22 (без НДС)	с 01.01.20 22 (с НДС)	с 01.07.20 22 (без НДС)	с 01.07.202 2 (с НДС)	01.12.202 2 – 31.12.202 3 (без НДС)	01.12.2022 – 31.12.2023 (с НДС)
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО «ТЭЦ Гарант»	руб/Гкал	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1627,56	1953,07	1723,91	2068,69	-	-
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Клинический санаторий имени Горького"	руб/Гкал	1453,91	1744,69	1483,03	1779,64	1483,03	1779,64	1542,17	1850,6	1542,17	1850,6	1603,59	1924,31	1603,59	1924,31	1720,7	2064,84	1874,92	2249,9
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессиональн ого образования "Воронежский государственный университет инженерных технологий"	руб/Гкал	1461,1	1753,32	1490,18	1788,22	1490,18	1788,22	1549,77	1859,72	1549,77	1859,72	1588,33	1906	1588,33	1906	1692,51	2031,01	1776,81	2132,17
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	СТ котельной, расположенной по адресу: ул. Острогожская, 164/1	ООО "СбытСервис"	руб/Гкал	1821,52	2185,82	1857,84	2229,41	1857,84	2229,41	1891,34	2269,61	1891,34	2269,61	1942,25	2330,7	1942,25	2330,7	2013,59	2416,308	-	-
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	за исключением системы теплоснабжения котельной по адресу: ул. Острогожская, 164/1	ООО "СбытСервис"	руб/Гкал	1858,27	2229,92	1895,4	2274,48	1895,4	2274,48	1942,42	2330,9	1942,42	2330,9	2010,09	2412,11	2010,09	2412,11	2027,94	2433,53	1946,89	2336,27
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Теплосбыт"	руб/Гкал	1450,18	1740,22	1479,18	1775,02	1479,18	1775,02	1531,47	1837,76	1531,47	1837,76	1591,65	1909,98	1591,65	1909,98	1733,5	2080,2	1805,68	2166,82
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Теплодар" тепловая энергия в воде	руб/Гкал	2009,85	2009,85	2049,24	2049,24	2049,24	2049,24	2127,72	2127,72	2127,72	2127,72	2211,83	2211,83	1974,7	1974,7	1999,75	1999,75	2584,21	2584,21
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Теплодар" тепловая энергия в паре	руб/Гкал	1795,6	1795,6	1829,63	1829,63	x	1829,63	x	1902,47	X	1902,47	X	1977,87	1247,46	1496,95	1336,04	1603,25	X	2302,04
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	СТ котельной ул. Лесная поляна, 15	ООО "Тепло"	руб/Гкал	1768,29	1768,29	1802,86	1802,86	1802,86	1802,86	1828,25	1828,25	1748,25	1748,25	1785,01	1785,01	1785,01	1785,01	1881,75	1881,75	1958,49	1958,49
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Спецподряд"	руб/Гкал	1846,6	1846,6	1882,35	1882,35	1882,35	1882,35	1942,85	1942,85	1942,85	1942,85	1996,93	1996,93	1996,93	1996,93	2038,05	2038,05	2127,63	2127,63
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ФГБОУ "ЦЖКУ" Минобороны России	руб/Гкал	1994,33	2393,2	2034,16	2440,99	2034,16	2440,99	2115,48	2538,58	2115,48	2538,58	2200,18	2640,22	2200,18	2640,22	2359,78	2831,74	2539,51	3047,41

Наименовани е показателя	Системы теплоснабжения в отношении которой устанавливается тариф	Наименование ЕТО	Единицы измере ния	2019				2020				2021				2022				2023	
				с 01.01.20 19 (без НДС)	с 01.01.20 19 (с НДС)	с 01.07.20 19 (без НДС)	с 01.07.20 19 (с НДС)	с 01.01.20 20 (без НДС)	с 01.01.20 20 (с НДС)	с 01.07.20 20 (без НДС)	с 01.07.20 20 (с НДС)	с 01.01.20 21 (без НДС)	с 01.01.20 21 (с НДС)	с 01.07.20 21 (без НДС)	с 01.07.20 21 (с НДС)	с 01.01.20 22 (без НДС)	с 01.01.20 22 (с НДС)	с 01.07.20 22 (без НДС)	с 01.07.202 2 (с НДС)	01.12.202 2 – 31.12.202 3 (без НДС)	01.12.2022 – 31.12.2023 (с НДС)
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	за исключением котельной ул. Дёповский тупик,1	ОАО "РЖД"	руб/Гкал	1935,72	2322,86	1974,42	2369,3	1974,42	2369,3	2072,81	2487,37	2072,81	2487,37	2154,82	2585,78	2154,82	2585,78	2285,82	2742,98	2488,53	2986,24
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Теплоснаб"	руб/Гкал	1896,75	2276,1	1934,74	2321,69	1934,74	2321,69	1942,45	2330,94	1843,35	2212,02	1853,17	2223,8	1853,17	2223,8	1951,21	2341,45	2055,98	2467,18
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	СТ котельной по ул. Остужева, д.23	ООО "ЭлектронЭнерг о"	руб/Гкал	х	х	х	х	1882,71	1882,71	1918,68	1918,68	1918,68	1918,68	1974,7	1974,7	1974,7	1974,7	1999,75	1999,75	2092,99	2092,99
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	СТ котельной по ул. Суворова, 122а	ООО "Стройинвест"	руб/Гкал	х	х	х	х	2199,59	2199,59	2246,31	2246,31	1883,31	1883,31	1884,09	1884,09	1856,31	1856,31	1857,04	1857,04	1871,70	1871,70
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	СТ котельной по ул. Московский пр-кт, 53	ООО "Стройинвест"	руб/Гкал	х	х	х	х	х	х	х	х	2697,38	2697,38	2786,91	2786,91	2786,91	2786,91	2981,64	2981,64	3194,5	3194,5
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Инвестиционно -Строительная Компания"	руб/Гкал	х	х	х	х	1977,86	1977,86	2054,26	2054,26	2054,26	2054,26	2099,47	2099,47	2099,47	2099,47	2252,58	2252,58	2455,20	2455,20
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ЗАО "ВЗПП – Микрон"	руб/Гкал	1900,47	х	1976,08	х	1976,08	х	2063,54	х	2063,54	Х	2083,05	Х	2083,05	Х	2191,36	Х	2192,7	Х
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	АО «Воронежсинтез каучук»	руб/Гкал	1226,99	х	1263,83	х	1235	х	1299,54	х	1299,5	Х	1338,5	Х	1338,5	Х,	1366,7	Х	1396,93	Х
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Теплосбыт-Ресурс"	руб/Гкал	х	х	х	х	х	х	х	х	1900	2280	1906,55	2287,86	1906,55	2287,86	1989,62	2387,54	2010,28	2412,34
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО ПКФ "Орлан"	руб/Гкал	2187,74	х	2275,18	х	2275,18	Х	2284,38	Х	1814,38	Х	1834,57	Х	1834,57	Х	1844,98	Х	1903,89	Х
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	руб/Гкал	1491,09	х	1522,33	х	1522,33	Х	1582,89	Х	1582,89	Х	1585,36	Х	1585,36	Х	1694,8	Х	1787,36	1787,36
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "АСТУР-Сервис"	руб/Гкал	х	х	х	х	х	х	х	х	2146,6	2146,6	2149,7	2149,7	2186,35	2186,35	2310,38	2310,38	2367,66	2367,66
Тариф на тепловую энергию для	-	ООО "УК "Пятницкого 65А"	руб/Гкал	х	х	х	х	х	х	х	х	2475,9	2475,9	2544,34	2544,34	-	-	-	-	2738,42	2738,42

Наименовани е показателя	Системы теплоснабжения в отношении которой устанавливается тариф	Наименование ЕТО	Единицы измере ния	2019				2020				2021				2022				2023	
				с 01.01.20 19 (без НДС)	с 01.01.20 19 (с НДС)	с 01.07.20 19 (без НДС)	с 01.07.20 19 (с НДС)	с 01.01.20 20 (без НДС)	с 01.01.20 20 (с НДС)	с 01.07.20 20 (без НДС)	с 01.07.20 20 (с НДС)	с 01.01.20 21 (без НДС)	с 01.01.20 21 (с НДС)	с 01.07.20 21 (без НДС)	с 01.07.20 21 (с НДС)	с 01.01.20 22 (без НДС)	с 01.01.20 22 (с НДС)	с 01.07.20 22 (без НДС)	с 01.07.202 2 (с НДС)	01.12.202 2 – 31.12.202 3 (без НДС)	01.12.2022 – 31.12.2023 (с НДС)
конечных потребителей																					
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Деловой фактор"	руб/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	2195,85	x	2195,85	x	2252,83	x	2252,83	x	2365,1	X	2512,19
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "ВИТАЛИТ А"	руб/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1975,46	x	2137,11	x	2245,19	X
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	Воронежский тепловозоремонт ный завод - филиал АО "Желдорреммаш "	руб/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1454,36	1745,23
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Техавтокомплек т", Воронеж	руб/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1968,84	x
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Производственн ое объединение "Воронежский станкоинструмен тальный завод"	руб/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2392,91	x
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ФКУ "Областная туберкулезная больница N 1 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Воронежской области	руб/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026,35	x
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Груз- сервис"	руб/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2195,4	x
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ЗАО "Воронежский конденсаторный завод"	руб/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2716,95	x
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "ИТА-ЭЛ"	руб/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2016,29	X
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей	-	ООО "Газсервис"	руб/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2199,99	2639,99

11.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.

На основании анализа основных показателей: экономической обоснованности расходов, объемов полезного отпуска, величины прибыли и оценки предложений об установлении тарифов на тепловую энергию поставляемую теплоснабжающими организациями на территории городского округа город Воронеж, сформирована структура цен (тарифа), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.

Анализ основных показателей: экономической обоснованности расходов, объемов полезного отпуска, величины прибыли и оценки предложений об установлении тарифов на тепловую энергию поставляемую теплоснабжающими организациями на территории городского округа город Воронеж представлен в Приложении 2 Книги 1 шифр документа ТГ-01-20.ОМ-ПСТ.001.002.А-2022.

11.3. Платы за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности.

АО «Квадра» - «Воронежская генерация».

Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» оказывает услуги по подключению вновь строящихся, реконструируемых и расширяемых объектов к централизованным системам теплоснабжения филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» в г. Воронеж.

Подключение объектов капитального строительства к системам теплоснабжения филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» осуществляется в соответствии с постановлением Правительства РФ от 16.04.2012 №307. Заявителю необходимо оформить заявку и пакет документов в соответствии с п. 11, 12 постановления Правительства РФ от 16.04.2012 №307.

При наличии технической возможности подключения объекта заявителю в течение 30 дней направляется проект договора на подключение к системе теплоснабжения (договор), неотъемлемой частью которого являются условия подключения. Срок подключения объекта к тепловым сетям составляет не более 18 месяцев с момента подписания договора. Договор включает плату за подключение к системе теплоснабжения в соответствии с приказом Управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области, действующим на момент заключения договора.

2020 год

Плата за подключение к системе теплоснабжения рассчитывалась в соответствии с приказом № 56/55 от 20.12.2019 г. Управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «Квадра», установленная настоящим приказом, действовала с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

– Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «КВАДРА» - Воронежская генерация» для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя с учетом строительства сетей от точки подключения до подключаемого объекта, не превышающей 0,1 Гкал/ч в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно Приложению 1;

– Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «КВАДРА» - Воронежская генерация» для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя без учета строительства сетей от точки подключения до подключаемого объекта, более 0,1 Гкал/ч. и не превышающей 1,5 Гкал/ч. в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно Приложению 2.

– Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «КВАДРА» - Воронежская генерация» для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя с учетом строительства сетей от точки подключения до подключаемого объекта, более 0,1 Гкал/ч и не превышающей 1,5 Гкал/ч. в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно приложению 3.

– Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «КВАДРА» - Воронежская генерация» для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя без учета строительства сетей от

точки подключения до подключаемого объекта, превышающей 1,5 Гкал/ч. в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно приложению 4

– Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «КВАДРА» - Воронежская генерация» для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя без учета строительства сетей от точки подключения до подключаемого объекта, превышающей 1,5 Гкал/ч. в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно приложению 5.

Приложение 1 к приказу УРТ
от 20.12.2019 № 56/55

**ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ
ЗАЯВИТЕЛЕЙ С УЧЕТОМ СТРОИТЕЛЬСТВА СЕТЕЙ ОТ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
ДО ПОДКЛЮЧАЕМОГО ОБЪЕКТА, ПОДКЛЮЧАЕМАЯ ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА
КОТОРЫХ НЕ ПРЕВЫШАЕТ 0,1 ГКАЛ/Ч.**

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	1,34
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.1), в том числе:	
2.1.	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	-
2.1.2.	50 - 250 мм	-
2.1.3.	251-400 мм	-
2.1.4.	401-550 мм	-
2.1.5.	551-700 мм	-
2.1.6.	701 мм и выше	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе	
2.2.1.	Канальная прокладка:	
2.2.1.2.	50 - 250 мм	11133,06
2.2.1.3.	251-400 мм	-
2.2.1.4.	401-550 мм	-

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
2.2.1.5.	551-700 мм	-
2.2.1.6.	701 мм и выше	-
2.2.2.	бесканальная прокладка:	-
2.2.2.1.	50 - 250 мм	-
2.2.2.2.	251-400 мм	-
2.2.2.3.	401-550 мм	-
2.2.2.4.	551-700 мм	-
2.2.2.5.	701 мм и выше	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	211,19

Приложение 2 к приказу УРТ
от 20.12.2019 № 56/55

**ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ)
ОБЪЕКТОВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ С УЧЕТОМ СТРОИТЕЛЬСТВА СЕТЕЙ ОТ ТОЧКИ
ПОДКЛЮЧЕНИЯ ДО ПОДКЛЮЧАЕМОГО ОБЪЕКТА, ПОДКЛЮЧАЕМАЯ ТЕПЛОВАЯ
НАГРУЗКА КОТОРЫХ БОЛЕЕ 0,1 ГКАЛ/Ч И НЕ ПРЕВЫШАЕТ 1,5 ГКАЛ/Ч.
(без НДС)**

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	1,34
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.1), в том числе:	
2.1.	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	
2.1.2.	50 - 250 мм	-

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
2.1.3.	251-400 мм	-
2.1.4.	401-550 мм	-
2.1.5.	551-700 мм	7170,34
2.1.6.	701 мм и выше	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе	-
2.2.1.	Канальная прокладка:	
2.2.1.2.	50 - 250 мм	7096,31
2.2.1.3.	251-400 мм	7165,09
2.2.1.4.	401-550 мм	7165,09
2.2.1.5.	551-700 мм	7175,95
2.2.1.6.	701 мм и выше	7185,29
2.2.2.	бесканальная прокладка:	
2.2.2.1.	50 - 250 мм	-
2.2.2.2.	251-400 мм	7122,38
2.2.2.3.	401-550 мм	-
2.2.2.4.	551-700 мм	7171,51
2.2.2.5.	701 мм и выше	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	211,19

**ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ
ЗАЯВИТЕЛЕЙ БЕЗ УЧЕТА СТРОИТЕЛЬСТВА СЕТЕЙ ОТ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
ДО ПОДКЛЮЧАЕМОГО ОБЪЕКТА, ПОДКЛЮЧАЕМАЯ ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА
КОТОРЫХ БОЛЕЕ 0,1 ГКАЛ/Ч И НЕ ПРЕВЫШАЕТ 1,5 ГКАЛ/Ч.**

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	1,34
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.1), в том числе:	
2.1.	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	
2.1.2.	50 - 250 мм	-
2.1.3.	251-400 мм	-
2.1.4.	401-550 мм	-
2.1.5.	551-700 мм	2749,04
2.1.6.	701 мм и выше	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе	
2.2.1.	Канальная прокладка:	-
2.2.1.2.	50 - 250 мм	2675,01
2.2.1.3.	251-400 мм	2743,79
2.2.1.4.	401-550 мм	2743,79
2.2.1.5.	551-700 мм	2754,66
2.2.1.6.	701 мм и выше	2763,99
2.2.2.	бесканальная прокладка:	
2.2.2.1.	50 - 250 мм	-
2.2.2.2.	251-400 мм	2701,08
2.2.2.3.	401-550 мм	-

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
2.2.2.4.	551-700 мм	2750,21
2.2.2.5.	701 мм и выше	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	211,19

Приложение 4 к приказу УРТ
от 20.12.2019 № 56/55

**ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ
ЗАЯВИТЕЛЕЙ БЕЗ УЧЕТА СТРОИТЕЛЬСТВА СЕТЕЙ ОТ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
ДО ПОДКЛЮЧАЕМОГО ОБЪЕКТА, ПОДКЛЮЧАЕМАЯ ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА
КОТОРЫХ ПРЕВЫШАЕТ 1,5 ГКАЛ/Ч.**

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч. при наличии технической возможности подключения, в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	1,34
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., (П2.1), при наличии технической возможности подключения, в том числе:	
2.1.	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	
2.1.2.	50 - 250 мм	-
2.1.3.	251-400 мм	-
2.1.4.	401-550 мм	-
2.1.5.	551-700 мм	7402,5
2.1.6.	701 мм и выше	7416,03
2.2.	Подземная прокладка, в том числе	
2.2.1.	Канальная прокладка:	
2.2.1.2.	50 - 250 мм	-

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
2.2.1.3.	251-400 мм	7414,06
2.2.1.4.	401-550 мм	-
2.2.1.5.	551-700 мм	7416,34
2.2.1.6.	701 мм и выше	7418,38
2.2.2.	бесканальная прокладка:	
2.2.2.1.	50 - 250 мм	-
2.2.2.2.	251-400 мм	-
2.2.2.3.	401-550 мм	-
2.2.2.4.	551-700 мм	7421,2
2.2.2.5.	701 мм и выше	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	211,19

Приложение 5 к приказу УРТ
от 20.12.2019 № 56/55

**ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ)
ОБЪЕКТОВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ БЕЗ УЧЕТА СТРОИТЕЛЬСТВА СЕТЕЙ ОТ ТОЧКИ
ПОДКЛЮЧЕНИЯ ДО ПОДКЛЮЧАЕМОГО ОБЪЕКТА, ПОДКЛЮЧАЕМАЯ ТЕПЛОВАЯ
НАГРУЗКА КОТОРЫХ ПРЕВЫШАЕТ 1,5 ГКАЛ/Ч.**

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч. при наличии технической возможности подключения, в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	1,34
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., (П2.1), при наличии технической возможности подключения, в том числе:	

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
2.1.	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	
2.1.2.	50 - 250 мм	-
2.1.3.	251-400 мм	-
2.1.4.	401-550 мм	-
2.1.5.	551-700 мм	2981,2
2.1.6.	701 мм и выше	2994,73
2.2.	Подземная прокладка, в том числе	
2.2.1.	Канальная прокладка:	
2.2.1.2.	50 - 250 мм	-
2.2.1.3.	251-400 мм	2992,76
2.2.1.4.	401-550 мм	-
2.2.1.5.	551-700 мм	2995,04
2.2.1.6.	701 мм и выше	2997,08
2.2.2.	бесканальная прокладка:	
2.2.2.1.	50 - 250 мм	-
2.2.2.2.	251-400 мм	-
2.2.2.3.	401-550 мм	-
2.2.2.4.	551-700 мм	2999,91
2.2.2.5.	701 мм и выше	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	211,19

2021 год

Плата за подключение к системе теплоснабжения рассчитывалась в соответствии с приказом № 63/2 от 30.12.2020 г. Управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Квадра», установленная настоящим приказом, действовала с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

– Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «КВАДРА» - Воронежская генерация» для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя с учетом строительства сетей от точки подключения до подключаемого объекта, не превышающей 0,1 Гкал/ч в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно Приложению 1;

– Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «КВАДРА» - Воронежская генерация» для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя без учета строительства сетей от точки подключения до подключаемого объекта, более 0,1 Гкал/ч. и не превышающей 1,5 Гкал/ч. в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно Приложению 2.

– Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «КВАДРА» - Воронежская генерация» для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя с учетом строительства сетей от точки подключения до подключаемого объекта, более 0,1 Гкал/ч и не превышающей 1,5 Гкал/ч. в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно приложению 3.

– Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «КВАДРА» - Воронежская генерация» для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя без учета строительства сетей от точки подключения до подключаемого объекта, превышающей 1,5 Гкал/ч. в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно приложению 4

– Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «КВАДРА» - Воронежская генерация» для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя без учета строительства сетей от точки подключения до подключаемого объекта, превышающей 1,5 Гкал/ч. в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно приложению 5.

**ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ
ЗАЯВИТЕЛЕЙ С УЧЕТОМ СТРОИТЕЛЬСТВА СЕТЕЙ ОТ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
ДО ПОДКЛЮЧАЕМОГО ОБЪЕКТА, ПОДКЛЮЧАЕМАЯ ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА
КОТОРЫХ НЕ ПРЕВЫШАЕТ 0,1 ГКАЛ/Ч.**

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	2,27
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.1), в том числе:	
2.1.	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	-
2.1.2.	50 - 250 мм	-
2.1.3.	251-400 мм	-
2.1.4.	401-550 мм	-
2.1.5.	551-700 мм	-
2.1.6.	701 мм и выше	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе	
2.2.1.	Канальная прокладка:	
2.2.1.2.	50 - 250 мм	20 535,01
2.2.1.3.	251-400 мм	-
2.2.1.4.	401-550 мм	-
2.2.1.5.	551-700 мм	-
2.2.1.6.	701 мм и выше	-
2.2.2.	бесканальная прокладка:	-
2.2.2.1.	50 - 250 мм	-
2.2.2.2.	251-400 мм	-
2.2.2.3.	401-550 мм	-

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
2.2.2.4.	551-700 мм	-
2.2.2.5.	701 мм и выше	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	188,89

Приложение 2 к приказу УРТ
от 30.12.2020 № 63/2

**ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ)
ОБЪЕКТОВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ С УЧЕТОМ СТРОИТЕЛЬСТВА СЕТЕЙ ОТ ТОЧКИ
ПОДКЛЮЧЕНИЯ ДО ПОДКЛЮЧАЕМОГО ОБЪЕКТА, ПОДКЛЮЧАЕМАЯ ТЕПЛОВАЯ
НАГРУЗКА КОТОРЫХ БОЛЕЕ 0,1 ГКАЛ/Ч И НЕ ПРЕВЫШАЕТ 1,5 ГКАЛ/Ч.**

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	2,27
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.1), в том числе:	
2.1.	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	
2.1.2.	50 - 250 мм	-
2.1.3.	251-400 мм	-
2.1.4.	401-550 мм	-
2.1.5.	551-700 мм	8749,96
2.1.6.	701 мм и выше	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе	-
2.2.1.	Канальная прокладка:	

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
2.2.1.2.	50 - 250 мм	-
2.2.1.3.	251-400 мм	8720,85
2.2.1.4.	401-550 мм	8785,12
2.2.1.5.	551-700 мм	8714,42
2.2.1.6.	701 мм и выше	8764,38
2.2.2.	бесканальная прокладка:	
2.2.2.1.	50 - 250 мм	-
2.2.2.2.	251-400 мм	-
2.2.2.3.	401-550 мм	-
2.2.2.4.	551-700 мм	-
2.2.2.5.	701 мм и выше	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	188,89

Приложение 3 к приказу УРТ
от 30.12.2020 № 63/2

ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ БЕЗ УЧЕТА СТРОИТЕЛЬСТВА СЕТЕЙ ОТ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ ДО ПОДКЛЮЧАЕМОГО ОБЪЕКТА, ПОДКЛЮЧАЕМАЯ ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА КОТОРЫХ БОЛЕЕ 0,1 ГКАЛ/Ч И НЕ ПРЕВЫШАЕТ 1,5 ГКАЛ/Ч.

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	2,27

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.1), в том числе:	
2.1.	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	
2.1.2.	50 - 250 мм	-
2.1.3.	251-400 мм	-
2.1.4.	401-550 мм	-
2.1.5.	551-700 мм	2894,77
2.1.6.	701 мм и выше	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе	
2.2.1.	Канальная прокладка:	-
2.2.1.2.	50 - 250 мм	-
2.2.1.3.	251-400 мм	2865,66
2.2.1.4.	401-550 мм	2929,93
2.2.1.5.	551-700 мм	2859,22
2.2.1.6.	701 мм и выше	2909,18
2.2.2.	бесканальная прокладка:	
2.2.2.1.	50 - 250 мм	-
2.2.2.2.	251-400 мм	-
2.2.2.3.	401-550 мм	-
2.2.2.4.	551-700 мм	-
2.2.2.5.	701 мм и выше	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	188,89

Приложение 4 к приказу УРТ
от 30.12.2020 № 63/2

**ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ
ЗАЯВИТЕЛЕЙ С УЧЕТОМ СТРОИТЕЛЬСТВА СЕТЕЙ ОТ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
ДО ПОДКЛЮЧАЕМОГО ОБЪЕКТА, ПОДКЛЮЧАЕМАЯ ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА
КОТОРЫХ ПРЕВЫШАЕТ 1,5 ГКАЛ/Ч.**

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч. при наличии технической возможности подключения, в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	2,27
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., (П2.1), при наличии технической возможности подключения, в том числе:	
2.1.	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	
2.1.2.	50 - 250 мм	-
2.1.3.	251-400 мм	-
2.1.4.	401-550 мм	-
2.1.5.	551-700 мм	-
2.1.6.	701 мм и выше	9056,05
2.2.	Подземная прокладка, в том числе	
2.2.1.	Канальная прокладка:	
2.2.1.2.	50 - 250 мм	-
2.2.1.3.	251-400 мм	9054,33
2.2.1.4.	401-550 мм	-
2.2.1.5.	551-700 мм	9056,80
2.2.1.6.	701 мм и выше	9058,73
2.2.2.	бесканальная прокладка:	
2.2.2.1.	50 - 250 мм	-
2.2.2.2.	251-400 мм	-
2.2.2.3.	401-550 мм	-
2.2.2.4.	551-700 мм	-
2.2.2.5.	701 мм и выше	-

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	188,89

Приложение 5 к приказу УРТ
от 30.12.2020 № 63/2

**ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ)
ОБЪЕКТОВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ БЕЗ УЧЕТА СТРОИТЕЛЬСТВА СЕТЕЙ ОТ ТОЧКИ
ПОДКЛЮЧЕНИЯ ДО ПОДКЛЮЧАЕМОГО ОБЪЕКТА, ПОДКЛЮЧАЕМАЯ ТЕПЛОВАЯ
НАГРУЗКА КОТОРЫХ ПРЕВЫШАЕТ 1,5 ГКАЛ/Ч.**

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч. при наличии технической возможности подключения, в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	2,27
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., (П2.1), при наличии технической возможности подключения, в том числе:	
2.1.	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	
2.1.2.	50 - 250 мм	-
2.1.3.	251-400 мм	-
2.1.4.	401-550 мм	-
2.1.5.	551-700 мм	-
2.1.6.	701 мм и выше	3200,86
2.2.	Подземная прокладка, в том числе	
2.2.1.	Канальная прокладка:	
2.2.1.2.	50 - 250 мм	-
2.2.1.3.	251-400 мм	3199,14

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
2.2.1.4.	401-550 мм	-
2.2.1.5.	551-700 мм	3201,60
2.2.1.6.	701 мм и выше	3203,54
2.2.2.	бесканальная прокладка:	
2.2.2.1.	50 - 250 мм	-
2.2.2.2.	251-400 мм	-
2.2.2.3.	401-550 мм	-
2.2.2.4.	551-700 мм	-
2.2.2.5.	701 мм и выше	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	188,89

2022 год

Плата за подключение к системе теплоснабжения рассчитывалась в соответствии с приказом № 73/38 от 20.12.2021 г. Управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Квадра», установленная настоящим приказом, действовала с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

– Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «КВАДРА» - Воронежская генерация» для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя с учетом строительства сетей от точки подключения до подключаемого объекта, не превышающей 0,1 Гкал/ч в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно Приложению 1;

– Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «КВАДРА» - Воронежская генерация» для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя без учета строительства сетей от точки подключения до подключаемого объекта, более 0,1 Гкал/ч. и не превышающей 1,5 Гкал/ч. в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно Приложению 2.

– Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «КВАДРА» - Воронежская генерация» для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя с учетом строительства сетей от точки подключения до подключаемого объекта, более 0,1 Гкал/ч и не превышающей 1,5 Гкал/ч. в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно приложению 3.

– Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «КВАДРА» - Воронежская генерация» для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя без учета строительства сетей от точки подключения до подключаемого объекта, превышающей 1,5 Гкал/ч. в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей согласно приложению 4

Приложение 1 к приказу УРТ
от 20.12.2021 № 73/38

ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ С УЧЕТОМ СТРОИТЕЛЬСТВА СЕТЕЙ ОТ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ ДО ПОДКЛЮЧАЕМОГО ОБЪЕКТА, ПОДКЛЮЧАЕМАЯ ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА КОТОРЫХ НЕ ПРЕВЫШАЕТ 0,1 ГКАЛ/Ч.

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	9,83
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.1), в том числе:	
2.1.	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	-
2.1.2.	50 - 250 мм	-
2.1.3.	251-400 мм	-
2.1.4.	401-550 мм	-
2.1.5.	551-700 мм	-
2.1.6.	701 мм и выше	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе	

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
2.2.1.	Канальная прокладка:	
2.2.1.2.	50 - 250 мм	65 010,01
2.2.1.3.	251-400 мм	-
2.2.1.4.	401-550 мм	-
2.2.1.5.	551-700 мм	-
2.2.1.6.	701 мм и выше	-
2.2.2.	бесканальная прокладка:	-
2.2.2.1.	50 - 250 мм	-
2.2.2.2.	251-400 мм	-
2.2.2.3.	401-550 мм	-
2.2.2.4.	551-700 мм	-
2.2.2.5.	701 мм и выше	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	2 167,16

Приложение 2 к приказу УРТ
от 30.12.2020 № 63/2

**ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ)
ОБЪЕКТОВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ С УЧЕТОМ СТРОИТЕЛЬСТВА СЕТЕЙ ОТ ТОЧКИ
ПОДКЛЮЧЕНИЯ ДО ПОДКЛЮЧАЕМОГО ОБЪЕКТА, ПОДКЛЮЧАЕМАЯ ТЕПЛОВАЯ
НАГРУЗКА КОТОРЫХ БОЛЕЕ 0,1 ГКАЛ/Ч И НЕ ПРЕВЫШАЕТ 1,5 ГКАЛ/Ч.**

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	9,83

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.1), в том числе:	
2.1.	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	
2.1.2.	50 - 250 мм	-
2.1.3.	251-400 мм	-
2.1.4.	401-550 мм	-
2.1.5.	551-700 мм	-
2.1.6.	701 мм и выше	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе	-
2.2.1.	Канальная прокладка:	
2.2.1.2.	до 250 мм	6 051,44
2.2.1.3.	251-400 мм	-
2.2.1.4.	401-550 мм	-
2.2.1.5.	551-700 мм	-
2.2.1.6.	701 мм и выше	-
2.2.2.	бесканальная прокладка:	
2.2.2.1.	50 - 250 мм	-
2.2.2.2.	251-400 мм	-
2.2.2.3.	401-550 мм	-
2.2.2.4.	551-700 мм	-
2.2.2.5.	701 мм и выше	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч. и не превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	2 167,16

**ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ
ЗАЯВИТЕЛЕЙ БЕЗ УЧЕТА СТРОИТЕЛЬСТВА СЕТЕЙ ОТ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
ДО ПОДКЛЮЧАЕМОГО ОБЪЕКТА, ПОДКЛЮЧАЕМАЯ ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА
КОТОРЫХ БОЛЕЕ 0,1 ГКАЛ/Ч И НЕ ПРЕВЫШАЕТ 1,5 ГКАЛ/Ч.**

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	9,83
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.1), в том числе:	
2.1.	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	
2.1.2.	50 - 250 мм	-
2.1.3.	251-400 мм	-
2.1.4.	401-550 мм	-
2.1.5.	551-700 мм	2894,77
2.1.6.	701 мм и выше	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе	
2.2.1.	Канальная прокладка:	-
2.2.1.2.	до 250 мм	1 514,43
2.2.1.3.	251-400 мм	-
2.2.1.4.	401-550 мм	5 290,31
2.2.1.5.	551-700 мм	28 301,83
2.2.1.6.	701 мм и выше	-
2.2.2.	бесканальная прокладка:	
2.2.2.1.	50 - 250 мм	-
2.2.2.2.	251-400 мм	-
2.2.2.3.	401-550 мм	-

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
2.2.2.4.	551-700 мм	-
2.2.2.5.	701 мм и выше	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	2 167,16

Приложение 4 к приказу УРТ
от 30.12.2020 № 63/2

**ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТОВ
ЗАЯВИТЕЛЕЙ С УЧЕТОМ СТРОИТЕЛЬСТВА СЕТЕЙ ОТ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
ДО ПОДКЛЮЧАЕМОГО ОБЪЕКТА, ПОДКЛЮЧАЕМАЯ ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА
КОТОРЫХ ПРЕВЫШАЕТ 1,5 ГКАЛ/Ч.**

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч. при наличии технической возможности подключения, в том числе:		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	9,83
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., (П2.1), при наличии технической возможности подключения, в том числе:	
2.1.	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	
2.1.2.	50 - 250 мм	-
2.1.3.	251-400 мм	-
2.1.4.	401-550 мм	-
2.1.5.	551-700 мм	-
2.1.6.	701 мм и выше	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе	
2.2.1.	Канальная прокладка:	
2.2.1.2.	50 - 250 мм	-

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч.)
2.2.1.3.	251-400 мм	-
2.2.1.4.	401-550 мм	5 290,31
2.2.1.5.	551-700 мм	-
2.2.1.6.	701 мм и выше	-
2.2.2.	бесканальная прокладка:	
2.2.2.1.	50 - 250 мм	-
2.2.2.2.	251-400 мм	-
2.2.2.3.	401-550 мм	-
2.2.2.4.	551-700 мм	-
2.2.2.5.	701 мм и выше	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., при наличии технической возможности подключения, (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	2 167,16

МКП «Воронежтеплосеть»

В 2020г. плата за подключение к системе теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть» рассчитывается в соответствии с приказом № 56/55 от 20.12.2019г. Управления государственному регулированию тарифов Воронежской области.

В 2021г. плата за подключение к системе теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть» рассчитывается в соответствии с приказом № 63/2 от 30.12.2020г. Управления государственному регулированию тарифов Воронежской области.

В 2022г. плата за подключение к системе теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть» рассчитывается в соответствии с приказом № 73/38 от 20.12.2021г. Управления государственному регулированию тарифов Воронежской области.

11.4. Платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.

В соответствии с требованиями Федерального Закона Российской Федерации от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

Статья 16. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

1. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

2. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности подлежит регулированию для отдельных категорий социально значимых потребителей, перечень которых определяется основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, и устанавливается как сумма ставок за поддерживаемую мощность источника тепловой энергии и за поддерживаемую мощность тепловых сетей в объеме, необходимом для возможного обеспечения тепловой нагрузки потребителя.

3. Для иных категорий потребителей тепловой энергии плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не регулируется и устанавливается соглашением сторон.

На момент актуализации схемы теплоснабжения плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, в том числе для социально значимых категорий потребителей г. Воронежа Управлением по государственному регулированию тарифов Воронежской области не устанавливалась.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа.

12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).

При вводе в эксплуатацию ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 проектные значения температурных графиков составляли 150/70 со срезкой 130°C. Крупные котельные имели график 120/70°C. В последние десятилетия произошел постепенный переход на более низкие графики, что обусловлено значительным износом оборудования и сетей достигающим 90%, установленной чугунной арматурой и отсутствием необходимого местного регулирования температуры у абонентов. У большинства потребителей отсутствуют автоматизированные ИТП, а существующие элеваторные узлы не обеспечивают должного регулирования. Во многих случаях линии «подмеса» отглушены и температурный график сети и абонента часто тождественны. Линии рециркуляции ГВС отсутствуют у 47 % потребителей ГВС. Износ сетей горячего водоснабжения составляет 74,62%. (в основном – муниципальные (бесхозные) участки теплотрасс и вводные трубопроводы ГВС).

Многие участки тепловых сетей выработали свой ресурс. В условиях отсутствия надлежащего финансирования плановые ремонты и замены теплотрасс проводятся нерегулярно. Ограничениями при проведении ремонтных работ на тепловых сетях для многих теплоснабжающих предприятий городского округа являются недостаточное количество ремонтной техники, необходимого запаса арматуры, материалов и отсутствие квалифицированного ремонтно-технического персонала.

На сегодняшний день у большинства котельных срок службы основного оборудования составляет в среднем 33 года. В перспективе требуется реконструкция оборудования с заменой на новые для повышения качества теплоснабжения и снижения уровня износа оборудования.

12.2. Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).

Надежность системы теплоснабжения выражается частотой возникновения отказов и величиной снижения уровня работоспособности или уровня функционирования системы. Полностью работоспособное состояние - это состояние системы, при котором выполняются все заданные функции в полном объеме. Под отказом понимается событие, заключающееся в переходе системы теплоснабжения с одного уровня работоспособности на другой, более низкий в результате выхода из строя одного или нескольких элементов системы. Событие, заключающееся в переходе системы теплоснабжения с одного уровня работоспособности на другой, отражающийся на теплоснабжении потребителей, является аварией. Таким образом, авария также является отказом, но с более тяжелыми последствиями.

Основной причиной, приводящей к снижению надежного теплоснабжения, является износ тепловых сетей. Основная причина этого - наружная коррозия подземных теплопроводов, в первую очередь подающих линий водяных тепловых сетей, на которые, как показывает практика, приходится до 80 % всех повреждений.

В целом, в системах теплоснабжения имеется резерв по пропускной способности для подключения новых потребителей, однако для отдельных районов города он исчерпан.

Для поддержания резерва в указанных районах требуется реконструкция магистральных теплотрасс с увеличением диаметра:

- головного участка теплотрассы №13 (строительство подающего трубопровода Ду 800 мм от ТК-13/3а до П образного компенсатора перед ТК -13/4), протяженностью 345 м. Мероприятие реализовано АО «Квадра» в 2019г;
- участка теплотрассы от ТК-4/11 до ТК-4/12 с увеличением диаметра с 2Ду 400 мм до 2Ду 600 мм. Мероприятие реализовано АО «Квадра» в 2019г;
- головного участка теплотрассы №13 (строительство подающего трубопровода Ду 800 мм от П образного компенсатора перед ТК-13/4 до ТК-13/5) протяженностью 380 м. Мероприятие реализовано АО «Квадра» в 2020г;
- теплотрассы №3 с увеличением диаметра с 2Ду 500 мм на 2Ду 700 мм (от ТК-3/12 до ТК ТК-3/15) протяженностью 260 м. Мероприятие реализовано АО «Квадра» в 2020г.
- теплотрассы №4 от ТК-4/16 (от точки перехода за ТК) в сторону ТК-4/19, с увеличением диаметра с 2Ду 400мм на 2Ду 600мм протяженностью 250м. Мероприятие реализовано АО «Квадра» в 2020г.
- теплотрассы №6 от ТК-6/4/18 до ТК-6/4/19 с увеличением диаметра трубопроводов с 2Ду 300 мм на 2 Ду 500мм протяженностью 190 м. Мероприятие реализовано АО «Квадра» в 2020г.
- теплотрассы №3 с увеличением диаметра с 2Ду 500 мм на 2Ду 700 мм (от ТК-3/15 до ТК-3/19) протяженностью 430 м;
- теплотрассы №4 от точки перехода с 2Ду 600 на 2Ду 400 (перед ТК-4/19) до ТК-4/21а, с увеличением диаметра с 2Ду 400мм до 2Ду 600мм протяженностью 370 м;
- теплотрассы №17 от ТК-17/3А до ТК-17/5 с увеличением диаметра с 2Ду 500 мм до 2Ду700 мм протяженностью 340 м;
- головного участка теплотрассы №13 (строительство обратного трубопровода Ду 800 мм от ТЭЦ-2 до опуска, протяженностью 485 м;
- теплотрассы №17 от ТК-17/5 до ТК-17/8 с увеличением диаметра трубопровода с 2 Ду 500 мм до 2 Ду 700 мм протяженностью 250 м;
- теплотрассы №17 от ТК-17/8 до Н.О. перед ТК-17/10 с увеличением диаметра трубопровода с 2 Ду 500 мм до 2 Ду 700 мм протяженностью 290 м;
- головного участка теплотрассы №12 (строительство подающего трубопровода Ду 1200 мм от ТЭЦ-2 до ТК-12/11) протяженностью 1000 м.

12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.

На существующий период времени, исходя из информации, полученной от филиала АО «Квадра» - «ВГ», проблемы развития системы теплоснабжения города Воронеж следующие:

- износ трубопроводов тепловых сетей и теплоизоляционных материалов, эксплуатируемых филиалом АО «Квадра» - «ВГ»
- отсутствие приборов учета тепловой энергии у части потребителей тепла.

По результатам гидравлических расчетов можно сделать следующие выводы:

- располагаемые напоры на источниках тепловой энергии в целом достаточны для обеспечения требуемых напоров у большей части существующих потребителей, однако у потребителей отдельных районов города наблюдается недостаточно напоров на ИТП;
- в зонах действия источников тепловой энергии ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, Котельная №1, Котельная №2 АО «Квадра» в целом имеется резерв по пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения новых

потребителей. Однако необходимо отметить, что по тепломагистралям №№4, 17 от ТЭЦ-1 и тепломагистралям №№ 12, 13 от ТЭЦ-2 резерв пропускной способности исчерпан.

- в разветвленных системах теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть», ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж», а также ряда других теплоснабжающих организаций резерв по пропускной способности для подключения новых потребителей имеется. Исключения составляют точечные локальные, в большей части децентрализованные системы теплоснабжения, которые не обладают резервом пропускной способности, так как проектировались в большинстве своем на точечную застройку.

Значительными резервами тепловой мощности обладают энергоисточники филиала АО «Квадра» - «ВГ», как по присоединенной, так и по расчетной тепловой нагрузке.

Совокупный резерв тепловой мощности по расчетной нагрузке энергоисточников комбинированной выработки составляет 982 Гккал/ч, в том числе на ТЭЦ-1 - 693 Гкал/ч (50%), ТЭЦ-2 - 289 Гкал/ч (38%). Значительные резервы тепловой мощности ТЭЦ позволяют подключать строящиеся объекты.

Совокупный резерв тепловой мощности Котельной №1 и Котельной №2 составляет 125,5 Гкал/ч, в том числе на Котельной №1 - 48 Гкал/ч (49%), Котельной №2 - 77 Гкал/ч (37%). Суммарный резерв тепловой мощности принятых в концессию муниципальных котельных по расчетной тепловой нагрузке составляет 670 Гкал/ч (50%), по договорной 198 Гкал/ч (12,5%).

Резерв тепловой мощности котельных МКП "Воронежтеплосеть" по расчетной тепловой нагрузке составляет около 93 Гкал/ч (32,3%), по договорной 10,5 Гкал/ч (3,7%).

Резерв тепловой мощности котельных ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж" по расчетной тепловой нагрузке составляет 20 Гкал (45,1%), по договорной 2,8 Гкал (6,29%); резерв тепловой мощности на котельных пр. Труда, 12к, ул. Ипподромная, 18к и пер. Здоровья, 88а отсутствует).

На порядка 10% котельных функционирующих на территории городского округа присутствует дефицит тепловой мощности по присоединной тепловой нагрузке, это характерно для муниципальных котельных, переданных в концессию, котельных ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж", а также котельным на территории промплощадок, таких как промкотельная ул. Циолковского, 27 и промкотельная ул. Ворошилова, 22. По результатам анализа полезного отпуска в отопительный период и приведением тепловых нагрузок к фактическим значениям в пересчете на расчетную температуру наружного воздуха, дефицит тепловой мощности выявлен по котельной:

- Котельная, ул. Витрука, 15 ООО "ТеплоЭконом";
- Котельная, ул. Моисеева, 9б ООО «Петровские бани»;
- Котельная, ул. Транспортная, 1 ОАО «РЖД»;
- Котельная, ул. Ключникова, 2 ООО «Теплосбыт-Ресурс»;
- Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1 филиал Воронежский ВРЗ АО "ВРМ".

В целом по фактической тепловой нагрузке тепловой нагрузке в пересчете на расчетную температуру наружного воздуха все промкотельные функционирующие на

территории городского округа имеют резервы тепловой мощности от 30% до 70% от располагаемой тепловой мощности.

Перспективные же кварталы застройки находятся преимущественно на окраинах города где нет свободных мощностей. Темпы строительства не всегда соответствуют Генеральному плану. Котельные проектируются под конкретный объект без учета перспективного строительства. В результате часто проектируются крышные и пристроенные котельные малой мощности.

Так же проблемой развития можно назвать убыточность предприятий, например, МКП «Воронежтеплосеть», в связи с чем существует проблема перспективного развития за счет средств предприятия. В 2019 году в концессию АО «Квадра» переданы 138 муниципальных котельных из которых 8 выведены из эксплуатации в 2019 году и 11 в 2020 году. По состоянию на 01.01.2023 в управлении АО «КВАДРА» находится 121 котельная. Утвержденная АО «Квадра» инвестиционная программа предусматривает реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение, теплосетевого хозяйства принятого в концессию.

12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.

На территории города Воронеж отсутствуют проблемы со снабжением топливом действующих систем теплоснабжения.

12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации в 2022 году не выдавались.