



**Городской округ город Воронеж**

---

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

Часть 2. Раздел 5-16.

ТГ-01-23.УЧ-ПСТ.000.000.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

Наименование документа	Шифр
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
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

## ПЕРЕЧЕНЬ ОБОЗНАЧЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

В настоящем отчете применяют следующие обозначения и сокращения:

А-2024 – Проект схемы теплоснабжения городского округа «город Воронеж» на период до 2041 года (Актуализация на 2024 год);

БМК – блочно-модульная котельная;

ВПУ – водоподготовительная установка;

ГВС – горячее водоснабжение;

ЖКХ – жилищно-коммунальное хозяйство;

ИТП – индивидуальный тепловой пункт;

КА – котлоагрегат;

КОМ – конкурентный отбор мощности;

НС – насосная станция;

ПГУ – парогазовая установка;

СЦТ – система централизованного теплоснабжения;

ТЭП – технико-экономические показатели;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

ХВО – химводоочистка;

ЦТП – центральный тепловой пункт;

ЭМСТ – электронная модель системы централизованного теплоснабжения;

ЗВ – загрязняющее (вредное) вещество;

ИЗА – источник загрязнения атмосферы;

ПДВ – предельно допустимый выброс;

См.р. – расчётная максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе;

Сс.г. – расчётная среднегодовая концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе;

ПДКм.р. – максимальная разовая предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе населенных мест;

ПДКс.г. – среднегодовая предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе населенных мест;

ОБУВ – ориентировочный безопасный уровень воздействия загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест;

ПДКр.з. – максимальная разовая предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества в воздухе рабочей зоны.;

ГВС – газовоздушная смесь.

## СОДЕРЖАНИЕ

5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	13
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии	13
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	14
5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	15
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	28
5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	29
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа	31
5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	31
5.8. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе	31
5.9. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения	32
5.10. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей	50
5.11. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	51
6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	52

6.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	52
6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку	52
6.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	52
6.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	52
6.5. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	55
6.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей, выработавших нормативный срок службы	61
6.7. Предложения по реконструкции ЦТП	70
7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	74
8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	75
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива	75
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	263
9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	265
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	265
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	267
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения	269
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	269

10. РЕШЕНИЕ О ПРОИСВОЕНИЕ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)	270
10.1. Решение по определению единой (-ных) теплоснабжающей организации (организаций) и границы зон ее деятельности	270
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	298
11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	299
12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	344
13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	353
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	353
13.2. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития ЕЭС России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	353
13.3. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в Схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	354
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения. Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения	355
14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	356
15. ТАРИФНЫЕ ПОСЛЕДСТВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ	397

15.1. Тарифные последствия в зонах деятельности АО «Квадра»	397
15.2. Тарифные последствия в зонах деятельности прочих теплоснабжающих организаций	401
16. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	404
16.1. Существующее положение в части выбросов загрязняющих веществ объектами энергетики	405
16.2. Выбросов загрязняющих веществ объектами энергетики на рассматриваемый перспективный период 2041 года	436
16.3. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии	466
16.4. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух	466

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1 - Мероприятия по строительству новых котельных .....	13
Таблица 2 – Мероприятия по увеличению тепловой мощности котельных для обеспечения перспективных приростов нагрузки.....	14
Таблица 3 – Планируемые реконструкции и технические перевооружения электростанций филиала «АО Квадра» - «Воронежская генерация».....	16
Таблица 4 - Мероприятия по модернизации, реконструкции котельных филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» .....	20
Таблица 5 - Мероприятия по модернизации, реконструкции котельных МКП «Воронежтеплосеть».....	24
Таблица 6 - Мероприятия по модернизации, реконструкции котельных ООО «ЭлектронЭнерго».....	26
Таблица 7 - Мероприятия по модернизации, реконструкции котельных ООО «Тепловые коммуникации» .....	27
Таблица 8 - Мероприятия по модернизации, реконструкции котельных ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж».....	27
Таблица 9 – Котельные, предлагаемые для вывода из эксплуатации .....	30
Таблица 10 - Перевод неэффективных котельных на существующие источники тепловой энергии .....	31
Таблица 11 - График отпуска тепловой энергии и теплоносителя от Воронежских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 115/70 °С .....	35
Таблица 12 - Программа поэтапного перехода систем централизованного теплоснабжения филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» на температурный график 115/70 °С .....	39
Таблица 13 - Графики регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по источникам тепловой энергии на период действия схемы теплоснабжения .....	41
Таблица 14 – Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для переключения потребителей котельных на другие источники тепловой энергии .....	53
Таблица 15 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективного прироста тепловой нагрузки .....	56
Таблица 16 – Мероприятия в реконструкцию тепловых сетей выработавших нормативный срок службы .....	62
Таблица 17 – Мероприятия по реконструкция ЦТП.....	71
Таблица 18 - Перспективные топливные балансы ТЭЦ-1 .....	76
Таблица 19 - Перспективные топливные балансы ТЭЦ-2.....	77
Таблица 20 - Перспективные топливные балансы котельных .....	78
Таблица 21 – Капитальные вложения в энергоисточники.....	266
Таблица 22 – Капитальные вложения в тепловые сети и сооружения на них .....	268
Таблица 23 - Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций.....	271
Таблица 24 - Реестр единых теплоснабжающих организаций.....	299

Таблица 25 – Перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	343
Таблица 26 - Перечень бесхозных объектов недвижимого имущества теплоснабжающего комплекса по данным Администрации городского округа город Воронеж.....	344
Таблица 27 - Синхронизация с СиП ЕЭС и СиПР Воронежской области (в части мероприятий с изменением электрической мощности).....	354
Таблица 28 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию в г. Воронеж.....	357
Таблица 29 – Индикаторы, характеризующие работу источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.....	358
Таблица 30 – Индикаторы, характеризующие работу котельных .....	359
Таблица 31 – Индикаторы, характеризующие работу тепловых сетей.....	379
Таблица 32– Индикаторы, характеризующие потребность в инвестициях .....	392
Таблица 33 – Прогноз тарифов на тепловую энергию для потребителей филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» систем теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельных №1 и №2 .....	397
Таблица 34 – Прогноз тарифов на тепловую энергию для потребителей филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» системы теплоснабжения от котельных, соглашению за исключением котельных: №1, №2, ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Сакко и Ванцетти, 80, ул. Дачный проспект, 162.....	399
Таблица 35 – Прогноз тарифов на тепловую энергию для потребителей филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» систем теплоснабжения от котельных ул. Ломоносова, 116, ул. Дачный проспект, 162, ул. Волгоградская, 39л, ул. Сакко и Ванцетти, 80, ул. Курчатова, 24б .....	400
Таблица 36 – Прогноз тарифов на тепловую энергию для потребителей источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций за исключением АО «Квадра» .....	402
Таблица 37 - Сведения о концентрациях загрязняющих веществ на фоновых постах .....	405
Таблица 38 - Параметры источников загрязнения атмосферы на 2022 год.....	406
Таблица 39 - Значения максимальных разовых концентраций выбросов веществ с учета фоновых значений на 2022 год .....	409
Таблица 40 - Значения максимальных разовых концентраций выбросов веществ без учета фоновых значений на 2022 год.....	418
Таблица 41 - Значения среднегодовых концентраций выбросов загрязняющих веществ на 2022 год.....	427
Таблица 42 - Параметры источников загрязнения атмосферы на 2041 год.....	437
Таблица 43 - Значения максимальных разовых концентраций выбросов веществ с учета фоновых значений на 2041 год .....	440
Таблица 44 - Значения максимальных разовых концентраций выбросов веществ без учета фоновых значений на 2041 год.....	449
Таблица 45 - Значения среднегодовых концентраций выбросов загрязняющих веществ на 2041 год.....	458

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1 - Прогнозные и предельные тарифы на тепловую энергию для потребителей филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» систем теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельных №1 и №2 .....	398
Рисунок 2 - Прогнозные и предельные тарифы на тепловую энергию для потребителей филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» системы теплоснабжения от котельных, за исключением котельных: №1, №2, ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Сакко и Ванцетти, 80, ул. Дачный проспект, 162 .....	400
Рисунок 3 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида азота См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2022 год .....	412
Рисунок 4 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида азота См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2022 год .....	413
Рисунок 5 - Карта-схема результаты расчета рассеивания сажи См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2022 год .....	414
Рисунок 6 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида серы См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2022 год .....	415
Рисунок 7 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида углерода См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2022 год .....	416
Рисунок 8 - Карта-схема результаты расчета рассеивания суммарно диоксида азота и диоксида серы См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2022 год .....	417
Рисунок 9 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида азота См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2022 год.....	421
Рисунок 10 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида азота См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2022 год.....	422
Рисунок 11 - Карта-схема результаты расчета рассеивания сажи См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2022 год.....	423
Рисунок 12 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида серы См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2022 год.....	424
Рисунок 13 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида углерода См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2022 год.....	425
Рисунок 14 - Карта-схема результаты расчета рассеивания суммарно диоксида азота и диоксида серы См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2022 год.....	426
Рисунок 15 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида азота Сс.г./ПДКс.г. на 2022 год.....	431
Рисунок 16 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида азота Сс.г./ПДКс.г. на 2022 год.....	432
Рисунок 17 - Карта-схема результаты расчета рассеивания сажи Сс.г./ПДКс.г. на 2022 год .....	433
Рисунок 18 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида углерода Сс.г./ПДКс.г. на 2022 год.....	434
Рисунок 19 - Карта-схема результаты расчета рассеивания Бенз/а/пирена Сс.г./ПДКс.г. на 2022 год.....	435

Рисунок 20 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида азота См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2041 год .....	443
Рисунок 21 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида азота См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2041 год .....	444
Рисунок 22 - Карта-схема результаты расчета рассеивания сажи См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2041 год .....	445
Рисунок 23 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида серы См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2041 год .....	446
Рисунок 24 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида углерода См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2041 год .....	447
Рисунок 25 - Карта-схема результаты расчета рассеивания суммарно диоксида азота и диоксида серы См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2041 год .....	448
Рисунок 26 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида азота См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2041 год.....	452
Рисунок 27 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида азота См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2041 год.....	453
Рисунок 28 - Карта-схема результаты расчета рассеивания сажи См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2041 год.....	454
Рисунок 29 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида серы См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2041 год.....	455
Рисунок 30 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида углерода См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2041 год.....	456
Рисунок 31 - Карта-схема результаты расчета рассеивания суммарно диоксида азота и диоксида серы См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2041 год.....	457
Рисунок 32 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида азота Сс.г./ПДКс.г. на 2041 год.....	461
Рисунок 33 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида азота Сс.г./ПДКс.г. на 2041 год.....	462
Рисунок 34 - Карта-схема результаты расчета рассеивания сажи Сс.г./ПДКс.г. на 2041 год .....	463
Рисунок 35 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида углерода Сс.г./ПДКс.г. на 2041 год.....	464
Рисунок 36 - Карта-схема результаты расчета рассеивания Бенз/а/пирена Сс.г./ПДКс.г. на 2041 год.....	465

## 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

### 5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Для обеспечения теплоснабжения перспективных зон застройки, схемой теплоснабжения предусмотрено строительство девяти новых котельных в зонах перспективной застройки.

Перечень котельных с указанием года ввода в эксплуатацию и ориентировочной стоимости представлены в таблице 1. Стоимость указана в ценах соответствующих лет без НДС.

**Таблица 1 - Мероприятия по строительству новых котельных**

№ п/п	Наименование мероприятия	Год ввода	Мощность, Гкал/ч	Стоимость (без НДС), тыс. руб.
1.	Строительство БМК ул. Академика Конопатова, дом 9к	2023	10,231	71 810
2.	Строительство БМК ул. Тобольская, дом. 2к	2023	4,041	36 580
3.	Строительство АБМК ул. М. Одинцова, 25б, для обеспечения нагрузки участков перспективной застройки	2023	8,000	56 151
4.	Строительство АБМК ул. Березовая роща, 4а, для обеспечения нагрузки участков перспективной застройки	2023	2,000	20 118
5.	Строительство АБМК Московский пр., 179 на кв 9.10 для обеспечения нагрузки участков перспективной застройки	2023	3,000	27 157
6.	Строительство АБМК Независимости, 55 л, для обеспечения нагрузки участков перспективной застройки	2028	18,000	129 886
7.	Строительство новой котельной ул. Шидловского (Озерки) для обеспечения нагрузки участков перспективной застройки. Строительство ведется в три очереди 10 Гкал/ч в 2026 году, 30 Гкал/ч в 2033 году, и 20 Гкал/ч в 2038 году. Суммарная мощность котельной 60 Гкал/ч	2028	10,000	84 074
		2033	40,000	181 404
		2038	60,000	76 192
8.	Строительство АБМК для обеспечения нагрузки участков перспективной застройки Жрн. «Новоникольский»	2038	7,500	100 349
9.	Строительство АБМК для обеспечения нагрузки участков перспективной застройки Жрн. «Созвездие»	2038	12,000	142 089
<b>Всего</b>			<b>124,772</b>	<b>925 810</b>

## 5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Для обеспечения перспективной нагрузки предусмотрены мероприятия по модернизации котельных по адресам: ул. Машиностроителей, 72а, ул. 9 Января, 149а. По данным котельным предусмотрена реконструкция с заменой основного оборудования и увеличением мощности.

Планируется переключить всех внешних потребителей от котельной Филиала ПАО «Ил» - «ВАСО» на котельную ул. Туполева, 31к филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация», с 2024 года котельная будет работать только на нужды предприятия. Для переключения нагрузки, планируется реконструкция котельной ул. Туполева, 31к филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» с увеличением мощности с 76 Гкал/ч до 144,8 Гкал/ч путем установки 2 котлов ТТ150 по 17,4 Гкал/ч

В таблице 2 представлены основные параметры и необходимые финансовые ресурсы для реализации мероприятий.

**Таблица 2 – Мероприятия по увеличению тепловой мощности котельных для обеспечения перспективных приростов нагрузки**

№ пп	Мероприятие	Год реализации	Необходимы инвестиции, тыс. руб. без НДС
1	В связи с присоединением дополнительной нагрузки от квартала, ограниченного улицами Волгоградская, Туполева, Баррикадная (в настоящее время потребителей от котельной Филиала ПАО «Ил» - «ВАСО») к котельной по ул. Туполева, 31к планируется реконструкция котельной с увеличением мощности с 76 Гкал/ч до 144,8 Гкал/ч путем установки 2 котлов ТТ150 по 17,4 Гкал/ч	2023-2024	289 403
2	Техническое перевооружение котельной ул. Машиностроителей, 72а с увеличением установленной мощности до 5 Гкал/ч	2024	33 440
3	Техническое перевооружение котельной ул. 9 Января, 149а с увеличением установленной мощности до 10 Гкал/ч	2025	58 590
<b>ВСЕГО</b>			<b>381 433</b>

### **5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

Источниками комбинированной выработки города Воронеж является Воронежские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация».

В утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 26.09.2022 № 1008 Схеме теплоснабжения в связи с вводом блока ПГУ на ТЭЦ-1 в 2023 году планировался вывод из эксплуатации турбоагрегатов ПТ-30-90 №4, 5, 6. В текущей Схеме теплоснабжения турбины сохраняются в холодном резерве. Отказ от вывода из эксплуатации турбин обусловлен неопределенностью эксплуатации ГТУ иностранного производства в долгосрочном периоде.

В рамках отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (КОММод) на 2025 год был отобран проект по комплексной замене турбин ст. № 7, 8 на новую турбину типа ПР (турбина с противодавлением и регулируемым производственным отбором) электрической мощностью 30 МВт совместно с генератором.

Проектом предусматривается в 2025 году вывод из эксплуатации и последующий демонтаж существующих паровых турбин ст. № 7 и 8 с турбогенераторами, а также монтаж и ввод в эксплуатацию новой паровой турбины типа ПР, мощностью 30 МВт с турбогенератором, с последующим монтажом на месте, выводимого 2023 году из эксплуатации, турбоагрегата №6.

По турбинам ст. № 9 на ТЭЦ-1 и турбине ст. № 2 на ТЭЦ-2 схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия по продлению ресурса эксплуатации, при достижении продленного ресурса эксплуатации каждой турбиной.

Прочие мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции оборудования ТЭЦ филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» запланированные на ближайшую перспективу приведены в таблице 3.

**Таблица 3 – Планируемые реконструкции и технические перевооружения электростанций филиала «АО Квадра» - «Воронежская генерация»**

Мероприятие	Объем инвестиций в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028г.	2029-2041 г.	Всего
Техническое перевооружение сетевых трубопроводов от БУ-5 и БУ-4 Воронежской ТЭЦ -1	1 583	0	0	0	0	0	0	1 583
Техническое перевооружение мазутопроводов (Воронежская ТЭЦ-1)	994	0	0	0	0	0	0	994
Техническое перевооружение технологического процесса «Цепочки №5» обессоливающей установки химического цеха Воронежской ТЭЦ-1	23 914	0	0	0	0	0	0	23 914
Техническое перевооружение оборудования химического цеха Воронежской ТЭЦ-1 согласно ФНП «Правила безопасности химически опасных производственных объектов»	24 465	0	0	0	0	0	0	24 465
Монтаж установки утилизации регенерационных стоков натрий-катионитовых фильтров химического цеха Воронежской ТЭЦ-1	0	0	0	0	5 800	0	0	5 800
Монтаж установки дозирования хлорного железа химического цеха Воронежской ТЭЦ-1	0	0	0	0	4 640	0	0	4 640
Модернизация АСУ ТП Воронежской ТЭЦ-1 с импортозамещением программного обеспечения	0	39 351	78 430	0	0	0	0	117 781
Замена масляных выключателей на вакуумные (Воронежская ТЭЦ - 1)	11 901	28 028	1 600	28 630	2 856	29 776	0	102 792
Техническое перевооружение системы управления газовым оборудованием котла ст. № 9 Воронежской ТЭЦ-1	0	0	0	0	840	11 780	0	12 620
Техническое перевооружение котлоагрегата Е-160-14-300ГМ ст.№16 (Воронежская ТЭЦ-1)	8 100	0	0	0	0	0	0	8 100
Техническое перевооружение турбоагрегата ст. № 9 Воронежской ТЭЦ- 1	0	41 505	0	0	0	0	0	41 505
Техническое перевооружение ДКУ ст. №1, №5 ПГУ-223 МВт с заменой блоков УРП компрессоров с последующей настройкой САУ (Воронежская ТЭЦ-1)	0	0	0	0	7 383	0	0	7 383
Модернизация ГТД №1-1 с заменой модуля горячей части и камеры сгорания (Воронежской ТЭЦ-1 ПГУ)	0	0	478 369	0	0	0	0	478 369
Модернизация ГТД №2-4 с заменой модуля горячей части и камеры сгорания (Воронежской ТЭЦ-1 ПГУ)	0	373 520	0	0	0	0	0	373 520
Модернизация ГТД №2-4 с заменой двигателя (Воронежской ТЭЦ-1 ПГУ)	0	0	0	0	0	912 794	0	912 794
Техническое перевооружение системы постоянного тока и бесперебойного питания ГК ПГУ-223 МВт с заменой 12 аккумуляторных батарей Воронежской ТЭЦ-1	7 424	0	0	0	0	0	0	7 424

Мероприятие	Объем инвестиций в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028г.	2029-2041 г.	Всего
Модернизация рыбозащитных сооружений (Воронежская ТЭЦ-1)	16 638	0	0	0	0	0	0	16 638
Техническое перевооружение АБ №2 с заменой аккумуляторов и зарядно-подзарядного устройства (Воронежская ТЭЦ - 1)	22 021	0	0	0	0	0	0	22 021
Техническое перевооружение АБ №3 Воронежской ТЭЦ-1	0	0	0	0	1 800	43 471	0	45 271
Поставка радиоэлектронных блокираторов для защиты объектов критической инфраструктуры от БПЛА (Воронежская генерация) ТЭЦ-1	3174	0	0	0	0	0	0	3 174
Модернизация системы охранной сигнализации, охранного телевидения и охранного освещения (Воронежская ТЭЦ -1)	0	594	2 000	2 000	2 000	2 000	0	8 594
Техническое перевооружение ограждения периметра территории Воронежской ТЭЦ-1	0	1 680	0	0	0	0	0	1 680
<b>Всего ТЭЦ-1</b>	<b>120 214</b>	<b>484 679</b>	<b>560 399</b>	<b>30 630</b>	<b>25 319</b>	<b>999 821</b>	<b>0</b>	<b>2 221 062</b>
ПИР технического перевооружения объектов 2024 года (ПП Воронежская ТЭЦ-2)	1 050	0	0	0	0	0	0	1 050
Замена участка чугунного трубопровода 1-й магистрали водовода от береговой насосной станции до колодца №1 на пластиковый (ПП Воронежская ТЭЦ-2)	24 783	0	0	0	0	0	0	24 783
Техническое перевооружение электропитания БНС Воронежской ТЭЦ-2 с заменой кабельных линий	9 980	0	0	0	0	0	0	9 980
Модернизация АСУ ТП ПГУ Воронежская ТЭЦ-2 с импортозамещением программного обеспечения	0	0	22 200	0	0	0	0	22 200
Модернизация АСУ ТП КУП-2 Воронежской ТЭЦ-2	0	0	0	0	36 000	0	0	36 000
Модернизация системы контроля технологических параметров (СКТП) тепловой части ПП ТЭЦ-2	0	0	0	0	0	50 000	0	50 000
Модернизация АИИС КУЭ филиала АО «Квадра»-«Воронежская генерация	0	5 300	0	0	0	0	0	5 300
Техническое перевооружение турбоагрегата ст. №2 Воронежской ТЭЦ-2 с заменой рабочих лопаток	0	60 025	0	0	0	0	0	60 025
Замена масляных выключателей на вакуумные (Воронежская ТЭЦ-2)	12 167	17 500	1 000	15 800	0	0	0	46 467
Замена масляных выключателей КРУСН 6 кВ Воронежской ТЭЦ-2	0	0	15 800	0	0	0	0	15 800
Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ-180 ст. №3 Воронежской ТЭЦ-2 (2 этап)	32 540	0	0	0	0	0	0	32 540
Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ-180-2 ст.№3 Воронежской ТЭЦ-2	0	24 268	0	0	0	0	0	24 268

Мероприятие	Объем инвестиций в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028г.	2029-2041 г.	Всего
Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ-180 ст. №4 Воронежской ТЭЦ-2 с заменой потолочного экрана	0	0	0	6 567	0	0	0	6 567
Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ-180 ст. №5 Воронежской ТЭЦ-2	0	0	30 000	0	0	0	0	30 000
Техническое перевооружение питательных насосов ПГУ ПП Воронежская ТЭЦ-2 с установкой ЧРП	7 638	0	0	0	0	0	0	7 638
Модернизация ГТД №192-117с заменой модуля горячей части и камеры сгорания (Воронежской ТЭЦ-2 ПГУ)	94 694	0	0	0	0	0	0	94 694
Модернизация ГТУ-1 с заменой ГТД №192-312 (Воронежской ТЭЦ-2 ПГУ)	0	0	0	804 700	0	0	0	804 700
Модернизация ГТУ-2 с заменой ГТД №192-117 (Воронежской ТЭЦ-2 ПГУ)	0	0	0	0	855 780	0	0	855 780
Модернизация кровли котельного отделения ГК Воронежской ТЭЦ-2	0	0	1 000	0	14 000	0	0	15 000
Поставка радиоэлектронных блокираторов для защиты объектов критической инфраструктуры от БПЛА (Воронежская генерация) ТЭЦ-2	3174	0	0	0	0	0	0	3 174
Модернизация системы охранной сигнализации, охранного телевидения и охранного освещения (Воронежская ТЭЦ -2)	0	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	0	10 000
<b>Всего ТЭЦ-2</b>	<b>186 025</b>	<b>109 094</b>	<b>72 000</b>	<b>829 067</b>	<b>907 780</b>	<b>52 000</b>	<b>0</b>	<b>2 155 966</b>
<b>Всего ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2</b>	<b>306 239</b>	<b>593 773</b>	<b>632 399</b>	<b>859 697</b>	<b>933 099</b>	<b>1 051 821</b>	<b>0</b>	<b>4 377 028</b>

Согласно основному варианту Мастер-плану, для обеспечения существующих и перспективных тепловых нагрузок необходима реконструкция ряда котельных. Реализация запланированных мероприятий позволит повысить надежность и эффективность работы источников теплоснабжения. Мероприятия предусмотрены по котельным филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация», МКП «Воронежтеплосеть», ООО «ЭлектронЭнерго», ООО «Тепловые коммуникации», ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» на котельных прочих теплоснабжающих предприятий мероприятий не запланировано.

В таблице 4 представлены запланированные мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции котельных филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация».

В таблице 5 представлены запланированные мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции котельных МКП «Воронежтеплосеть». Предусмотрены мероприятия по реконструкции подвальных котельных с заменой котельного оборудования и приведением котельных в соответствие требованиям газовой и пожарной безопасности. По котельным ул. 9 Января, 149а и ул. Машиностроителей, 72а предусмотрена реконструкция котельных с увеличением мощности для обеспечения перспективных потребителей.

В таблице 6 представлены запланированные мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции котельной ООО «ЭлектронЭнерго».

В таблице 7 представлены запланированные мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции котельной ООО «Тепловые коммуникации».

В таблице 8 представлены запланированные мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции котельной ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж».

**Таблица 4 - Мероприятия по модернизации, реконструкции котельных филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»**

Мероприятие	Объем инвестиций в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028г.	2029-2041 г.	Всего
Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-50 ст. № 7 в котельной № 2 с заменой конвективной части котла.	0	12 413	0	0	0	0	0	<b>12 413</b>
Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-50 ст. № 6 в котельной № 2 с заменой конвективной части котла.	4 339	0	0	0	0	0	0	<b>4 339</b>
Модернизация системы охранной сигнализации, охранного телевидения и охранного освещения (Воронежские тепловые сети котельная №1 и 2)	0	5 040	2 465	2 465	2 555	2 000	0	<b>14 525</b>
Внедрение ПАК "Цифровое теплоснабжение"	31 887	34 000	0	0	0	0	0	<b>65 887</b>
Техническое перевооружение узлов учета газа котельных. г. Воронеж (концессия)	12 701	0	0	0	0	0	0	<b>12 701</b>
Модернизация котла ДКВР 6,5х13 №1 с переводом в водогрейный режим котельной пер. Здоровья, 25к	0	4 388	0	0	0	0	0	<b>4 388</b>
Модернизация котла ДЕ 6,5-14 №4 с переводом в водогрейный режим котельной пер. Здоровья, 25к, г.	0	0	4 388	0	0	0	0	<b>4 388</b>
Модернизация котла ДКВР 10-13 №1 с переводом в водогрейный режим котельной ул. Волгоградская, 39л	0	0	0	4 388	0	0	0	<b>4 388</b>
Модернизация котла ДКВР 6,5/13 №1 с переводом в водогрейный режим котельной ул. Тепличная, 5к	0	0	0	0	4 388	0	0	<b>4 388</b>
Модернизация котла ДКВР 6,5/13 №3 с переводом в водогрейный режим котельной ул. Тепличная, 5к	0	0	0	0	0	4 388	0	<b>4 388</b>
Техническое перевооружение котельных с заменой морально и физически устаревшего оборудования на современное и энергоэффективное: 1) Техническое перевооружение котельной ул. Моисеева, 75 с заменой оборудования; 2) Техперевооружение котельной Московский пр., 151к с заменой теплообменного оборудования; 3) Выполнение строительно-монтажных работ по переводу котлов ДКВР 10х13 №2,3 в водогрейный режим котельной ул. Ломоносова, 98к; 4) Выполнение строительно-монтажных работ по восстановлению работоспособности системы диспетчеризации блочно-модульных котельных ул. Мало-Терновое, 9 к, ул. Краснознаменная, 74, ул. Дорожная, 44к с информационной системы сбора данных; 5) Выполнение строительно-монтажных работ по замене морально и физически устаревшего электрооборудования (масляных выключателей на вакуумные,	42 672	0	0	0	0	0	0	<b>42 672</b>

Мероприятие	Объем инвестиций в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028г.	2029-2041 г.	Всего
установка ИБП, АВР и тд.) котельной ул. Вл. Невского, 25к.								
Техническое перевооружение периметров ограждений котельных ПП ГТС	2 828	0	0	0	0	0	0	2 828
Техническое перевооружение котельных с заменой морально и физически устаревшего оборудования на современное и энергоэффективное: 1) Техническое перевооружение котельной ул. Сакко и Ванцетти, 80б, ул. Курчатова 24 Б и ул. Ломоносова 116; 2) Выполнение строительно-монтажных работ по восстановлению работоспособности системы диспетчеризации блочно-модульных котельных ул. Тепличная, 2а, ул. Тепличная, 10ц, ул. Рылеева, 22к .	0	32 000	0	0	0	0	0	32 000
Техническое перевооружение периметров ограждений котельных ПП ГТС: 1) ул. Летчика Замкина, 40к, 2) ул. Бурденко, 1к, 3) ул. Розы Люксембург, 109к, 4) ул. Защитников Родины, 8к.	0	3 000	0	0	0	0	0	3 000
Техническое перевооружение котельных с заменой морально и физически устаревшего оборудования на современное и энергоэффективное: 1) Техническое перевооружение котельной ул. Сакко и Ванцетти, 104к 2) Выполнение строительно-монтажных работ по восстановлению работоспособности системы диспетчеризации блочно-модульных котельных ул. Ф. Тютчева, 6к, ул. Помяловского, 27к, ул. Острогжская, 77к	0	3 000	29 545	0	0	0	0	32 545
Техническое перевооружение периметров ограждений котельных ПП ГТС: 1) пер. Ботанический, 45к, 2) ул. Ломоносова, 98к, 3) ул. Острогжская, 57к, 4) ул. Л. Шевцовой, 30к, 5) ул. Серафимовича, 32т.	0	0	3 000	0	0	0	0	3 000
Техническое перевооружение котельных с заменой морально и физически устаревшего оборудования на современное и энергоэффективное: 1) Техническое перевооружение котельной Грузинская, 39к 2) Выполнение строительно-монтажных работ по восстановлению работоспособности системы диспетчеризации блочно-модульных котельных Шишкова, 146/8м, Шишкова, 146/8к, Б. Олимпийский, 4/5	0	0	4 000	46 017	0	0	0	50 017
Техническое перевооружение периметров ограждений котельных ПП ГТС:	0	0	0	3 000	0	0	0	3 000

Мероприятие	Объем инвестиций в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028г.	2029-2041 г.	Всего
1) ул. Сосновая, 23к, 2) ул. Тимирязева, 8к, 3) пер. Днепровский, 1к, 4) пр-т Патриотов, 7, 5) ул. Федора Тютчева, 6к.								
Техническое перевооружение котельных с заменой морально и физически устаревшего оборудования на современное и энергоэффективное: 1) Техническое перевооружение котельной ул. Розы Люксембург, 109 2) Выполнение строительно-монтажных работ по восстановлению работоспособности системы диспетчеризации блочно-модульных котельных ул. Ольминского, 28, пр. Острожский, 1к, ул. Сосновая, 2к	0	0	0	6 000	30 033	0	0	<b>36 033</b>
Техническое перевооружение периметров ограждений котельных ПП ГТС: 1) ул. Каляева, 19к, 2) ул. Куйбышева, 23к, 3) ул. Ломоносова, 114, 4) ул. Феоктистова, 4.	0	0	0	0	3 000	0	0	<b>3 000</b>
Техническое перевооружение котельных с заменой морально и физически устаревшего оборудования на современное и энергоэффективное: 1) Техническое перевооружение котельной Тепличная, 5к; 2) Выполнение строительно-монтажных работ по восстановлению работоспособности системы диспетчеризации блочно-модульных котельных Сакко и Ванцетти, 104к, К. Маркса, 112к, 9 Января, 48к.	0	0	0	0	3 000	29 109	0	<b>32 109</b>
Техническое перевооружение периметров ограждений котельных ПП ГТС: 1) ул. Генерала Лохматикова, 27к 2) ул. Рабочий городок, 38к 3) ул. Паровозная, 62к 4) ул. Романтиков, 2к	0	0	0	0	0	3 000	0	<b>3 000</b>
Техническое перевооружение котельной ул. Курчатова, 24б, с устройством защиты обратного трубопровода от внезапного повышения давления	4 195	0	0	0	0	0	0	<b>4 195</b>
Техническое перевооружение котельной ул. Л. Шевцовой, 30к с устройством защиты обратного трубопровода от внезапного повышения давления	0	5 000	0	0	0	0	0	<b>5 000</b>
Техническое перевооружения газового хозяйства с доведением до норм ФНП водогрейных котлов в котельной Ленинский пр,162.	0	25 962	0	0	0	0	0	<b>25 962</b>

Мероприятие	Объем инвестиций в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028г.	2029-2041 г.	Всего
Техническое перевооружение оборудования химводоподготовки на котельной ул. Л. Шевцовой, 30к	0	19 000	0	0	0	0	0	19 000
Техническое перевооружение котельной ул. Туполева. 31кс устройством защиты обратного трубопровода от внезапного повышения давления	0	0	2 000	0	0	0	0	2 000
Техническое перевооружения газового хозяйства с доведением до норм ФНП водогрейных котлов котельной Курчатова, 24б	0	1 000	23 000	0	0	0	0	24 000
Техническое перевооружение оборудования химводоподготовки на котельной Ленинский пр., 162к	18 050	0	0	0	0	0	0	18 050
Техническое перевооружение оборудования химводоподготовки на котельной ул. Б.Хмельницкого, 79к	0	0	19 000	0	0	0	0	19 000
Техническое перевооружение котельных с устройством защиты обратного трубопровода от внезапного повышения давления на котельной пер. Ботанический,45к	0	0	0	2 000	0	0	0	2 000
Техническое перевооружения газового хозяйства с доведением до норм ФНП водогрейных котлов котельной ул. Б. Хмельницкого, 79к г.	0	0	0	23 000	0	0	0	23 000
Техническое перевооружение оборудования химводоподготовки на котельной ул. Никитинская, 36к	0	0	0	19 000	0	0	0	19 000
ПИР объектов реконструкции ПП ГТС	16 598	0	0	0		5 000	0	21 598
Проведение ценового и технологического аудита ПСД, корректировка проектов с реализацией СМР в 2023 году	3 361	0	0	0	0	0	0	3 361
В связи с присоединением дополнительной нагрузки от квартала, ограниченного улицами Волгоградская, Туполева, Баррикадная (в настоящее время потребителей от котельной Филиала ПАО «Ил» - «ВАСО») к котельной по ул. Туполева, 31к планируется реконструкция котельной с увеличением мощности с 76 Гкал/ч до 110,8 Гкал/ч путем установки 2 котлов ТТ150 по 17,4 Гкал/ч	133 041	156 362	0	0	0	0	0	289 403
<b>Всего</b>	<b>269 672</b>	<b>301 165</b>	<b>87 398</b>	<b>105 870</b>	<b>42 976</b>	<b>43 497</b>	<b>0</b>	<b>850 578</b>

**Таблица 5 - Мероприятия по модернизации, реконструкции котельных МКП «Воронежтеплосеть»**

Наименование проекта	Объем инвестиций в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2028-2041 г.	Всего
Котельная ул. Кольцовская, 5. Реконструкция в соответствии с действующим законодательством и строительными нормами и правилами (учитывая требования газовой и пожарной безопасности, требования по энергетической эффективности)	0	0	9 666	0	0	0	0	9 666
Котельная ул. Мира, 3. Реконструкция в соответствии с действующим законодательством и строительными нормами и правилами (учитывая требования газовой и пожарной безопасности, требования по энергетической эффективности)	0	0	11 317	0	0	0	0	11 317
Котельная ул. Никитинская, 27. Реконструкция в соответствии с действующим законодательством и строительными нормами и правилами (учитывая требования газовой и пожарной безопасности, требования по энергетической эффективности)	0	0	7 533	0	0	0	0	7 533
Котельная ул. Плехановская, 18. Реконструкция в соответствии с действующим законодательством и строительными нормами и правилами (учитывая требования газовой и пожарной безопасности, требования по энергетической эффективности)	0	0	0	6 598	0	0	0	6 598
Котельная ул. Кольцовская, 44. Реконструкция в соответствии с действующим законодательством и строительными нормами и правилами (учитывая требования газовой и пожарной безопасности, требования по энергетической эффективности)	0	0	0	11 230	0	0	0	11 230
Котельная ул. Бахметьева, 10. Реконструкция в соответствии с действующим законодательством и строительными нормами и правилами (учитывая требования газовой и пожарной безопасности, требования по энергетической эффективности)	0	0	0	0	10 974	0	0	10 974
Котельная ул. 9 Января, 49. Реконструкция в соответствии с действующим законодательством и строительными нормами и правилами (учитывая требования газовой и пожарной безопасности, требования по энергетической эффективности)	0	0	0	7 174	0	0	0	7 174
Котельная ул. Кольцовская, 4. Реконструкция в соответствии с действующим законодательством и строительными нормами и правилами (учитывая требования газовой и пожарной безопасности, требования по энергетической эффективности)	0	0	0	0	11 305	0	0	11 305
Котельная ул. Володарского, 40. Реконструкция в соответствии с действующим законодательством и строительными нормами и правилами (учитывая требования газовой и пожарной безопасности, требования по энергетической эффективности)	0	0	0	5 447	0	0	0	5 447
Котельная ул. Чайковского, 1. Реконструкция в соответствии с действующим законодательством и строительными нормами и правилами (учитывая требования газовой и пожарной безопасности, требования по энергетической эффективности)	0	0	9 195	0	0	0	0	9 195

Наименование проекта	Объем инвестиций в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2028-2041 г.	Всего
Котельная пр. Революции, 5а. Котельная остается в работе. Реконструкция в соответствии с действующим законодательством и строительными нормами и правилами (учитывая требования газовой и пожарной безопасности, требования по энергетической эффективности)	0	0	0	5 891	0	0	0	5 891
Котельная пр. Московский, 15. Реконструкция в соответствии с действующим законодательством и строительными нормами и правилами (учитывая требования газовой и пожарной безопасности, требования по энергетической эффективности)	0	0	0	0	9 357	0	0	9 357
Котельная ул. Вольная, 50. Установка частотного преобразователя на насос	0	315	0	0	0	0	0	315
Котельная ул. Машиностроителей, 31. Установка частотного преобразователя на насос	0	297	0	0	0	0	0	297
Котельная ул. Машиностроителей, 72. Установка частотного преобразователя на насос	0	308	0	0	0	0	0	308
Котельная ул. 9 Января, 149к. Установка частотного преобразователя на насос	0	341	0	0	0	0	0	341
Котельная ул. 40 лет Октября, 1. Установка частотного преобразователя на вентилятор котла № 1	0	361	0	0	0	0	0	361
Котельная ул. 40 лет Октября, 1. Установка частотного преобразователя на вентилятор котла №2	0	362	0	0	0	0	0	362
Котельная ул. 40 лет Октября, 1. Установка частотного преобразователя на вентилятор котла № 3	0	344	0	0	0	0	0	344
Котельная ул. 40 лет Октября, 1. Установка частотного преобразователя на вентилятор котла № 4	0	347	0	0	0	0	0	347
Котельная ул. 40 лет Октября, 1. Установка частотного преобразователя на дымосос котла №2	0	373	0	0	0	0	0	373
Котельная ул. 40 лет Октября, 1. Установка частотного преобразователя на дымосос котла № 3	0	364	0	0	0	0	0	364
Котельная ул. 40 лет Октября, 1. Установка частотного преобразователя на дымосос котла № 4	0	388	0	0	0	0	0	388
Котельная ул. Краснознаменная, 151а. Установка частотного преобразователя на дымосос котла №2	0	369	0	0	0	0	0	369
Котельная ул. 40 лет Октября, 1. Замена сетевого насосного агрегата.	0	8 380	0	0	0	0	0	8 380
Котельная ул. 40 лет Октября, 1. Замена коллектора Ду300 на Ду350	0	7 190	0	0	0	0	0	7 190
Котельная ул. Краснознаменная, 151а. Замена сетевого насосного агрегата	0	6 621	0	0	0	0	0	6 621

Наименование проекта	Объем инвестиций в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2028-2041 г.	Всего
Техническое перевооружение котельной ул. Машиностроителей, 72а с увеличением установленной мощности до 5 Гкал/ч	0	0	0	0	33 440	0	0	33 440
Техническое перевооружение котельной ул. 9 Января, 149а с увеличением установленной мощности до 10 Гкал/ч	0	0	0	0	58 590	0	0	58 590
<b>Всего</b>	<b>0</b>	<b>26 360</b>	<b>37 711</b>	<b>36 340</b>	<b>123 666</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>224 077</b>

Таблица 6 - Мероприятия по модернизации, реконструкции котельных ООО «ЭлектронЭнерго»

Наименование проекта	Объем инвестиций в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2041 г.	Всего
Капитальный ремонт трубной части парового котла ДЕ 16/14 ст. №2, переведенный в водогрейный режим работы	6 750	0	0	0	0	0	0	6 750
Замена задвижки на входе воды в котел КВГМ-50 №3	296	0	0	0	0	0	0	296
Капитальный ремонт Вентилятора ВДН-15,5 котла КВГМ-50 №4	239	0	0	0	0	0	0	239
Капитальный ремонт Дымососа ДН-21 котла КВГМ-50 №4	239	0	0	0	0	0	0	239
Замена гуммированных вентилях на кислотной линии	48	0	0	0	0	0	0	48
Замена летнего сетевого насоса Д 800/57 ст №51	1 250	0	0	0	0	0	0	1 250
Замена труб ø 89х4,0 на подпиточной линии	44	0	0	0	0	0	0	44
Капитальный ремонт прямого трубопровода т/сети Ду 730х10 до сужения Ду 630х10; Частичная замена прямого трубопровода Ду 730,0 прямой т/сети длиной 60 п.м.	1 868	0	0	0	0	0	0	1 868
Реконструкция распределительного устройства 6кВ с заменой масляного выключателя на вакуумный, ввод №1 от РЭП-27 яч.2	250	0	0	0	0	0	0	250
Модернизация управления вентиляторами водогрейных котлов КВГМ-50	426	0	0	0	0	0	0	426
<b>Всего</b>	<b>11 410</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11 410</b>

**Таблица 7 - Мероприятия по модернизации, реконструкции котельных ООО «Тепловые коммуникации»**

Наименование проекта	Объем инвестиций в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2041 г.	Всего
Проектирование и строительство резервно-топливного хранилища	0	5 531	7 751	11 777	0	0	0	25 059
Демонтаж и вывод из эксплуатации парового котла ДКВР 10/13	0	0	1 705	0	0	0	0	1 705
Модернизация котельной с установкой котла RSD 15000	0	0	0	3 938	13 559	16 159	0	33 656
Модернизация водогрейного котла ПТВМ-30М	0	0	0	0	6 228	11 565	0	17 793
<b>Всего</b>	<b>0</b>	<b>5 531</b>	<b>9 486</b>	<b>15 715</b>	<b>19 787</b>	<b>27 724</b>	<b>0</b>	<b>78 213</b>

**Таблица 8 - Мероприятия по модернизации, реконструкции котельных ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»**

Наименование проекта	Объем инвестиций в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2041 г.	Всего
Техническое перевооружение котельной ул. Иркутская, 5к в части замены горелок ELCO EK 8.700 GL-EU с автоматикой на отечественные аналоги в количестве 3 шт.	0	0	8 136	0	0	0	0	8 136
Техническое перевооружение котельной ул. Иркутская, 5к в части замены теплообменного аппарата Машимпекс NT150LHV/B-10 – 1 шт.	0	0	0	0	3 586	0	0	3 586
Техническое перевооружение котельной ул. Иркутская, 5к в части замены теплообменного аппарата Машимпекс VT20PVL/COS 16 на Alfa Laval R83-FG	0	0	0	2 869	0	0	0	2 869
Техническое перевооружение котельной пр-т Труда, 12к в части замены теплообменного аппарата Теплотэкс APV335 в количестве 2 шт.	0	0	0	4 782	0	0	0	4 782
Техническое перевооружение котельной пр-т Труда, 12к в части замены горелок Dreizler Marathon M3000.1ARZ с автоматикой на отечественные аналоги в количестве 2 шт.	0	0	0	0	9 040	0	0	9 040
Техническое перевооружение котельной ул. Иркутская, 5к в части замены теплообменника Alfa Laval R83-FG	0	0	0	0	0	2 869	0	2 869
Техническое перевооружение котельной ул. Независимости, 55/1 в части замены оборудования и ПО автоматизированной системы управления технологическими процессами на отечественное	0	13 430	0	0	0	0	0	13 430
<b>Всего</b>	<b>0</b>	<b>13 430</b>	<b>8 136</b>	<b>7 651</b>	<b>12 626</b>	<b>2 869</b>	<b>0</b>	<b>44 712</b>

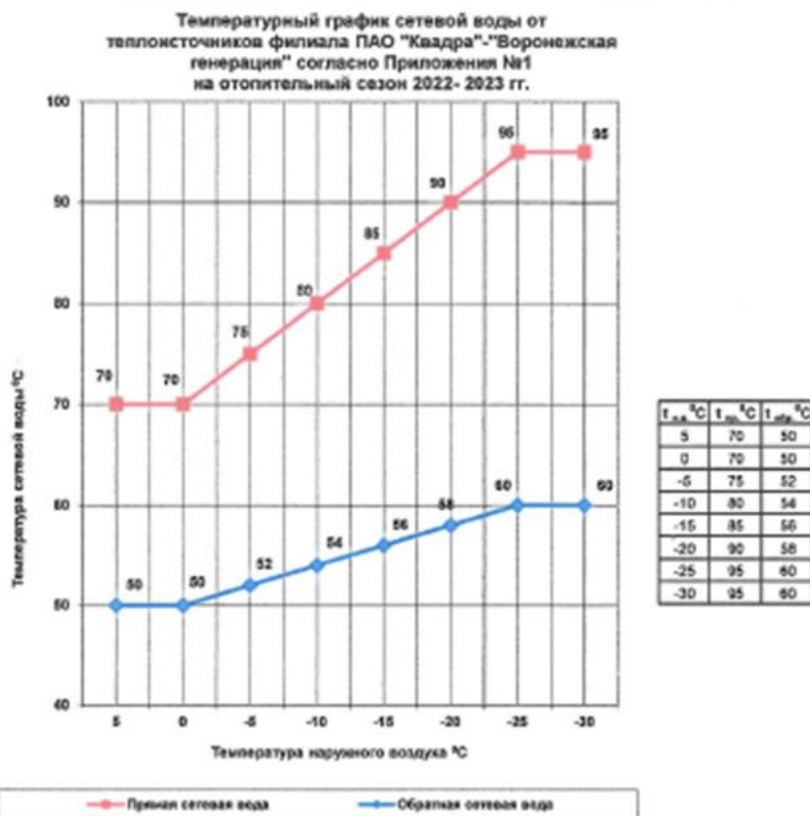
#### 5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Источники тепловой энергии филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» ТЭЦ-1 и котельная №1 работают совместно, зоны теплоснабжения связаны магистральным трубопроводом. В отопительный период ТЭЦ-1 и котельная №1 работают на свои зоны, в летний период котельная №1 прекращает работу, обе зоны теплоснабжения обеспечиваются ТЭЦ-1.

Совместная работа прочих источников тепловой энергии Схемой теплоснабжения до 2041 года не предусмотрена.

Согласовано  
Первый заместитель главы по городскому хозяйству администрации городского округа г. Воронеж  
С.А. Петрин  
" " 2022

Утверждаю  
Управляющий директор филиала ПАО "Квадра" - "Воронежская генерация"  
В.Н. Назаров  
" " 2022



**Примечание:**

- В переходные периоды при температуре наружного воздуха выше  $0^\circ\text{C}$  допускается снижение температуры прямой сетевой воды до  $65^\circ\text{C}$  при условии обеспечения необходимых параметров горячего водоснабжения в точках водоразбора.
- В графике указан верхний предел температуры обратной сетевой воды, нижний предел действующими правилами не регламентируется. Снижение фактической температуры обратной сетевой воды от указанных в графике значений не является его нарушением.

Заместитель управляющего директора -  
главный инженер филиала

Главный инженер ПП Тепловые сети

Главный инженер ПП Городские Тепловые сети

В.Ф. Ожогин

О.В. Серых

Е.Ю. Дробышев

**5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно**

Согласно Мастер-плану основной вариант развития системы теплоснабжения городского округа город Воронеж предполагает закрытие 5 котельных с переключением потребителей на другие более эффективные источники тепловой энергии, либо их ликвидацией (снос, расселение).

Котельные, предлагаемые к выводу из эксплуатации и необходимые для перевода нагрузок мероприятия, представлены в таблице 9.

Таблица 9 – Котельные, предлагаемые для вывода из эксплуатации

№ п/п	Котельные, выводимые из эксплуатации	Источник теплоснабжения, на который переключается нагрузка	Год переключения нагрузки	Объем инвестиций, тыс. руб. без НДС	Установленная мощность, котельных, выводимых из эксплуатации, Гкал/ч	Переключаемая нагрузка, нагрузка сносимых зданий, Гкал/ч	Необходимые мероприятия
1	Котельная пер. Советский, 4а Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Демонтаж в связи с расселением и сносом многоквартирных домов.	2025	1 000	1,030	0,380	Работы по демонтажу котельной
2	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 73 МКП «Воронежтеплосеть»	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 80 Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	2025	821	0,960	0,700	Прокладка новых тепловых сетей от котельной ул. Сакко и Ванцетти, 80 до котельной ул. Сакко и Ванцетти, 73 2Ду80 110 м
3	Котельная ул. Романтиков, 2к Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Котельная ул. Защитников Родины 8к Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	2029	8 301	3,670	1,164	Перекладка участков с увеличением диаметра: от ТК-1 до ТК-2 с 2Ду125мм на 2Ду200мм, L=84 м, от ТК-2 до ТК-6 с 2Ду80мм на 2Ду150мм L=84 м. Строительство тепловой сети от ТК-6 до ТК-10 2Ду150мм L=10 м.
4	Котельная ул. 45 Стрелковой Дивизии, 10к Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Демонтаж в связи с расселением и сносом многоквартирных домов.	2025	1 000	3,000	2,296	Работы по демонтажу котельной
5	Котельная ул. Революции 1905г., 31С ООО «Теплопрофи»	Котельная ул. 40 лет Октября, 1 МКП «Воронежтеплосеть»	2025	11 246	12,900	3,423	Строительство ЦТП в районе котельной для перехода с температурного графика 110/70 °С, на температурный график 95/70 °С. Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-1/6 до нового ЦТП 2ДУ300 75 м.
<b>Всего</b>				<b>22 368</b>	<b>21,56</b>	<b>7,963</b>	

#### **5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа**

При актуализации Схемы теплоснабжения не выявлено котельных, для которых можно было бы рекомендовать реконструкцию с установкой оборудования для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.

#### **5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации**

Схема теплоснабжения городского округа город Воронеж на расчётный период 2022-2041 гг. не предусматривает перевода котельных, расположенных в существующей зоне действия Воронежских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, в пиковый режим работы.

#### **5.8. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе**

Схемой теплоснабжения предусмотрено перераспределение нагрузок между источниками тепловой энергии. Перераспределение зон происходит за счет переключения котельных на более эффективные источники теплоснабжения.

**Таблица 10 - Перевод неэффективных котельных на существующие источники тепловой энергии**

<b>№ п/п</b>	<b>Переключаемая котельная</b>	<b>Источник теплоснабжения, на который переключается нагрузка</b>	<b>Год переключения нагрузки</b>
1	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 73 МКП «Воронежтеплосеть»	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 80 АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	2025
2	Котельная ООО «Теплопрофи» ул. Революции 1905г., 31С	Переключение потребителей на котельную ул. 40 лет Октября, 1 МКП «Воронежтеплосеть»	2025
3	Котельная ул. Романтиков, 2к АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Переключение потребителей на котельную ул. Защитников Родины 8к АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	2029

**5.9. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения**

Описание графиков регулирования отпуска тепловой энергии для каждого источника теплоснабжения города Воронеж представлено в пункте 3.6. Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»

В настоящее время теплоисточники, тепловые сети и потребители тепловой энергии Воронежского филиала АО «Квадра» в отопительный период работают по температурному графику 95/60 °С. Данный график согласован с администрацией города Воронежа, регулировка внутридомовых систем отопления выполнена по данному графику.

При рассмотрении вопроса о переводе систем теплоснабжения на проектный температурный график, в ходе которого выявлены следующие факторы:

1. К крупным системам теплоснабжения (систем централизованного теплоснабжения, где суммарная величина фактически используемой мощности превышает 300 Гкал/ч и суммарная протяженность тепловых сетей более 100 км в однострубно́м исчислении), в отношении которых необходимо рассмотреть вопрос о переходе на повышенные параметры температурного графика качественного регулирования, находящихся в пределах территориальных границ муниципального образования «город Воронеж» относятся 2 (две) системы:

1.1. СЦТ подключенная к Воронежской ТЭЦ 1 (с суммарной величиной фактически используемой мощности, определенной на уровне 377,5 Гкал/ч (без учета потерь и парового потребления) с суммарной протяженностью тепловых сетей 117,3 км. (в 1-трубно́м исчислении));

1.2. СЦТ подключенная к Воронежской ТЭЦ 2 (с суммарной величиной фактически используемой мощности, определенной на уровне 540,8 Гкал/ч (без учета потерь и парового потребления) с суммарной протяженностью тепловых сетей 120,2 км (в 1-трубно́м исчислении)).

2. Количество точек поставки (вводов теплоснабжения), подключенных от тепловых сетей 2-х наиболее крупных СЦТ составляет 2,1 тыс. ед., в составе которых элементы узлов смешения, подлежащих восстановлению, сохранились на уровне, не превышающем 40% от общего количества вводов;

3. В распределительных сетях (Ду 150 мм и менее), сохраняется значительный объем (более 15%) чугунной запорной арматуры, эксплуатационные характеристики которой не позволяют осуществить переход на повышенные температурные параметры;

4. Работа с параметрами температурного графика в указанных СЦТ, осуществляется более 10 лет, что позволило реализовать значительный объем мероприятий по достижению расчетного гидравлического режима, обеспечивающего достаточные величины располагаемого напора в подавляющем количестве точек поставки (более 98%), работающих на прямых параметрах. При этом последнее мероприятие по ликвидации существующих технологических ограничений (строительство НС-3 в зоне действия СЦТ от Воронежской ТЭЦ-2), было реализовано в 2019 г., что определяет следующие факторы существующего положения в системе теплоснабжения муниципального образования:

4.1. наличие возможности обеспечения подачи тепловой энергии в нештатных ситуациях в период длительной работы в условиях расчетных температур (температур наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92), за счет применения возможности количественного регулирования (с увеличением располагаемого напора на источниках тепла за счет использования резерва существующих сетевых насосов);

4.2. наличие возможности увеличения пропускной способности, в целях реализации услуг по подключению объектов нового строительства за счет реализации адресных мероприятий, связанных с реконструкцией теплосетевых объектов, проводимых путем изменения диаметров участков тепловых сетей, после которых планируется увеличение нагрузки в объеме, обеспечивающим увеличение пропускной способности существующих трубопроводов магистральных сетей эквивалентной величине изменения располагаемого напора, вызываемой новым подключением.

В то же время, учитывая позицию уполномоченного органа государственной власти, а также требования подпункта 7) пункта 3 Статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении», исполнителем услуг по актуализации схемы теплоснабжения (НП «Энергоэффективный город»), совместно с владельцем (АО «Квадра»), был проработан вопрос о параметрах оптимального температурного графика и затрат, связанных с необходимостью его изменения. В ходе проработки материалов и проведения расчетов выявлены следующие факторы:

1) Переход на проектный температурный график (150/70 °С), нецелесообразен в виду возникновения следующих факторов:

– увеличение потерь тепловой энергии вследствие увеличения плотности теплового потока через существующие теплоизоляционные конструкции, как минимум на

16% (даже в случае проведения качественной наладки), что влечет за собой нарушение требований подпункта 2) пункта 8 Статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

– снижение надежности теплоснабжения потребителей вследствие ухудшения условий эксплуатации трубопроводов тепловых сетей (рост температурных напряжений в существующих трубопроводах и эксплуатация оборудования с техническими характеристиками, рассчитанными на предельные параметры, не превышающие  $115^{\circ}\text{C}$  в условиях периодического их нарушения), что влечет за собой нарушение требований подпункта 1) пункта 8 Статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

– отсутствие синхронизации с региональными и муниципальными программами в области энергосбережения (которые были реализованы в соответствии с техническими условиями, выданными в течении 10-летнего периода использования графических параметров теплоносителей, соответствующих графику 95/60  $^{\circ}\text{C}$ ), что влечет за собой нарушение требований подпункта 4) пункта 8 Статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

2) В тоже время учитывая максимальный уровень падения температуры теплоносителя (в точках поставки наиболее удаленных потребителей), определенный на уровне  $8^{\circ}\text{C}$ , а также необходимости поддержания резерва при разрешенных отклонениях регулирования тепловой нагрузки ( (-) 3%) на коллекторах источников тепла и обеспечения превышения температуры в подающих трубопроводах ( $T_1$ ), над требуемыми значениями для внутренних систем отопления ( $T_3$ ) на уровне  $8 \dots 10^{\circ}\text{C}$ ), для устойчивой работы оборудования (насосов смешения) с минимальным коэффициентом смешения, определяет максимальное значение температурного графика на уровне  $+ 115^{\circ}\text{C}$ .

Таблица 11 - График отпуска тепловой энергии и теплоносителя от Воронежских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 115/70 °С

Температура наружного воздуха (Т н.в.)	Т1н - нормируемое значение температуры теплоносителя при графике качественного регулирования, 0С	Т3н - нормируемое значение расчетной температуры на входе в СОиВ (после теплообменника, узла подмешивания), 0С	Т2н - нормируемое значение температуры сетевой воды возвращаемой из СОиВ (без учета теплоносителя возвращаемого из системы ГВС), 0С	Нормируемые графические значения температуры сетевой воды соответствующие оптимальному графику отпуска тепловой энергии, С <sup>0</sup>									Тепловая нагрузка (используемая мощность), Гкал/ч								Нормируемый уровень потерь к отпуску с коллекторов (%)	Нормируемый (расчетный) расход сетевой воды в системе теплоснабжения, т/ч		
				В подающем трубопроводе с учетом точки излома (Т1и) и точки среза (Т1ср) <sup>1</sup>	Температура внутреннего воздуха (Тв.в.) с учетом ограничений и точки излома	Корректирующий коэффициент (Кр) к номинальному расходу теплоносителя в регулируемых схемах <sup>4</sup>	Температура теплоносителя (Т3 зав.) после нерегулируемого узла смешения <sup>2</sup>	Температура возвращаемого теплоносителя (Т2 зав.), после регулируемой СОиВ (после зависимых нерегулируемых схем)	Температура теплоносителя (Т3 нез.) после теплообменника независимой схемы (на 2-й контур) <sup>6</sup>	Температура возвращаемого теплоносителя (Т2) из СОиВ независимой схемы (из 2-го контура)	Температура возвращаемого теплоносителя (Т2 нез.) из СОиВ независимой схемы (из 1-го контура)	Средневзвешенная температура теплоносителя возвращаемого на источник тепловой энергии (Т2) <sup>5</sup>	Среднечасовое потребление тепловой энергии на нужды СОиВ и ГВС	Среднечасовое потребление тепловой энергии на покрытие нужд СОиВ с зависимым нерегулируемым подключением	Среднечасовое потребление тепловой энергии на покрытие нужд СОиВ с независимой или регулируемой схемой подключения	Среднечасовое потребление тепловой энергии на покрытие нужд ГВС с закрытым водоразбором и рециркуляцией	Среднечасовое потребление тепловой энергии на покрытие нужд ГВС с закрытым водоразбором по туликовой схеме	Среднечасовое потребление тепловой энергии на покрытие нужд ГВС с открытым водоразбором	Среднечасовое потребление тепловой энергии на покрытие потерь	Среднечасовой суммарный		в т.ч. на покрытие отбора теплоносителей в системах открытого водоразбора	в т.ч. на покрытие утечки	
летний				70,0								55,0	21,3			20,0	1,4	0,0	20,8	49%	2 947,1	0,0	129,9	
-28	115,0	95,0	67,8	95,0	17,9	1,0	77,8	54,4	84,1	78,7	80,9	55,4	361,5	290,3	37,7	31,4	2,1	0,0	34,6	9%	10 200,8	0,0	202,7	
-27	115,0	95,0	68,4	95,0	18,0	1,0	77,8	54,9	84,3	79,0	81,2	55,8	354,5	284,0	36,9	31,4	2,1	0,0	34,7	9%	10 127,7	0,0	202,7	
-26	115,0	95,0	68,9	95,0	18,0	1,0	77,8	55,5	84,6	79,3	81,4	56,2	347,5	277,8	36,2	31,4	2,1	0,0	34,8	9%	10 052,1	0,0	202,7	
-25	115,0	95,0	69,5	95,0	18,0	1,0	77,9	56,0	84,8	79,7	81,7	56,6	340,4	271,5	35,4	31,4	2,1	0,0	34,9	9%	9 974,0	0,0	202,7	
-24	115,0	95,0	70,0	95,0	18,0	1,0	77,9	56,5	85,0	80,0	82,0	57,0	333,4	265,3	34,7	31,3	2,1	0,0	35,0	9%	9 893,1	0,0	202,7	
-23	113,2	93,7	69,2	95,0	18,3	1,0	78,1	56,9	83,9	79,0	81,0	57,1	328,3	260,9	33,9	31,3	2,1	0,0	35,0	10%	9 799,5	0,0	202,7	
-22	111,5	92,4	68,4	95,0	18,6	1,0	78,2	57,3	82,8	78,0	79,9	57,3	323,2	256,6	33,2	31,3	2,1	0,0	35,0	10%	9 706,4	0,0	202,7	
-21	109,7	91,0	67,6	95,0	19,0	1,0	78,4	57,7	81,7	77,0	78,9	57,5	318,2	252,4	32,4	31,3	2,1	0,0	35,1	10%	9 614,0	0,0	202,7	
-20	107,9	89,7	66,9	95,0	19,3	1,0	78,6	58,1	80,6	76,0	77,8	57,6	313,2	248,2	31,7	31,2	2,1	0,0	35,1	10%	9 522,3	0,0	202,7	
-19	106,2	88,3	66,1	95,0	19,6	1,0	78,8	58,5	79,4	75,0	76,8	57,8	308,3	244,1	30,9	31,2	2,1	0,0	35,2	10%	9 431,6	0,0	202,7	
-18	104,4	87,0	65,3	95,0	20,0	1,0	78,9	58,9	78,3	73,9	75,7	57,9	303,5	240,1	30,1	31,2	2,1	0,0	35,2	10%	9 342,0	0,0	202,7	
-17	102,6	85,6	64,4	95,0	20,4	1,0	79,1	59,3	77,2	72,9	74,6	58,1	298,7	236,1	29,4	31,1	2,1	0,0	35,2	11%	9 253,7	0,0	202,7	
-16	100,8	84,3	63,6	95,0	20,8	1,0	79,3	59,7	76,0	71,9	73,5	58,3	294,1	232,2	28,6	31,1	2,1	0,0	35,3	11%	9 166,8	0,0	202,7	
-15	99,0	82,9	62,8	95,0	21,2	1,0	79,5	60,1	74,9	70,9	72,5	58,4	289,5	228,4	27,9	31,1	2,1	0,0	35,3	11%	9 081,6	0,0	202,7	
-14	97,2	81,6	62,0	95,0	21,6	1,0	79,7	60,5	73,7	69,8	71,4	58,6	285,0	224,7	27,1	31,0	2,1	0,0	35,3	11%	8 998,3	0,0	202,7	
-13	95,4	80,2	61,1	95,0	22,0	1,0	79,8	60,9	72,6	68,8	70,3	58,7	280,6	221,1	26,4	31,0	2,1	0,0	35,4	11%	8 917,2	0,0	202,7	
-12	93,6	78,8	60,3	93,6	22,1	1,0	78,8	60,3	71,4	67,7	69,2	58,1	274,1	215,4	25,6	30,9	2,1	0,0	34,9	11%	8 916,0	0,0	202,7	
-11	91,8	77,4	59,5	91,8	22,1	1,0	77,4	59,5	70,2	66,6	68,1	57,3	267,0	209,1	24,9	30,9	2,1	0,0	34,3	11%	8 939,3	0,0	202,7	
-10	89,9	76,0	58,6	89,9	22,1	1,0	76,0	58,6	69,1	65,6	67,0	56,4	259,8	202,8	24,1	30,8	2,1	0,0	33,6	11%	8 964,4	0,0	202,7	
-9	88,1	74,6	57,8	88,1	22,1	1,0	74,6	57,8	67,9	64,5	65,8	55,6	252,7	196,5	23,4	30,8	2,1	0,0	33,0	12%	8 991,8	0,0	202,7	
-8	86,3	73,2	56,9	86,3	22,1	1,0	73,2	56,9	66,7	63,4	64,7	54,7	245,6	190,2	22,6	30,7	2,1	0,0	32,4	12%	9 021,5	0,0	202,7	
-7	84,4	71,8	56,0	84,4	22,1	1,0	71,8	56,0	65,5	62,3	63,6	53,9	238,5	183,8	21,9	30,7	2,1	0,0	31,7	12%	9 054,1	0,0	202,7	
-6	82,6	70,4	55,1	82,6	22,1	1,0	70,4	55,1	64,3	61,2	62,4	53,0	231,3	177,5	21,1	30,6	2,1	0,0	31,1	12%	9 089,8	0,0	202,7	
-5	80,7	68,9	54,2	80,7	22,1	1,0	68,9	54,2	63,1	60,1	61,3	52,2	224,2	171,2	20,4	30,6	2,1	0,0	30,4	12%	9 129,1	0,0	202,7	
-4	78,8	67,5	53,3	78,8	22,1	1,0	67,5	53,3	61,8	59,0	60,1	51,3	217,1	164,9	19,6	30,5	2,1	0,0	29,8	12%	9 172,6	0,0	202,7	
-3	76,9	66,0	52,4	76,9	22,1	1,0	66,0	52,4	60,6	57,9	59,0	50,4	209,9	158,6	18,9	30,4	2,1	0,0	29,1	12%	9 220,9	0,0	202,7	
-2	75,0	64,6	51,5	75,0	22,1	1,0	64,6	51,5	59,4	56,7	57,8	49,5	202,8	152,2	18,1	30,4	2,1	0,0	28,5	12%	9 274,8	0,0	202,7	
-1	73,1	63,1	50,6	73,1	22,1	1,0	63,1	50,6	58,1	55,6	56,6	48,7	195,7	145,9	17,4	30,3	2,1	0,0	27,8	12%	9 335,4	0,0	202,7	
0	71,2	61,6	49,6	71,2	22,1	1,0	61,6	49,6	56,8	54,4	55,4	47,8	188,5	139,6	16,6	30,2	2,0	0,0	27,2	13%	9 403,8	0,0	202,7	
1	69,3	60,1	48,7	70,0	22,3	1,0	60,8	49,2	55,6	53,3	54,2	47,3	182,8	134,7	15,9	30,2	2,0	0,0	26,7	13%	9 421,4	0,0	202,7	
2	67,4	58,6	47,7	70,0	23,0	1,0	60,9	49,6	54,3	52,1	53,0	47,4	179,6	132,4	15,1	30,1	2,0	0,0	26,8	13%	9 345,0	0,0	202,7	
3	65,4	57,1	46,8	70,0	23,6	0,9	61,1	50,0	53,0	50,9	51,7	47,6	176,7	130,3	14,4	30,0	2,0	0,0	26,8	13%	9 281,7	0,0	202,7	
4	63,5	55,6	45,8	70,0	24,3	0,9	61,3	50,4	51,7	49,7	50,5	47,8	174,0	128,5	13,6	29,9	2,0	0,0	26,9	13%	9 233,5	0,0	202,7	
5	61,5	54,1	44,8	70,0	25,1	0,9	61,5	50,8	50,3	48,5	49,2	47,9	171,7	127,0	12,9	29,8	2,0	0,0	26,9	14%	9 202,9	0,0	202,7	
6	59,5	52,5	43,8	70,0	25,9	0,8	61,6	51,2	49,0	47,3	48,0	48,1	169,6	125,7	12,1	29,7	2,0	0,0	27,0	14%	9 192,7	0,0	202,7	
7	57,5	50,9	42,7	70,0	26,8	0,8	61,8	51,6	47,7	46,0	46,7	48,4	167,8	124,9	11,4	29,6	2,0	0,0	27,0	14%	9 206,3	0,0	202,7	
8	55,5	49,3	41,7	70,0	27,7	0,7	62,0	52,0	46,3	44,7	45,4	48,6	166,5	124,4	10,6	29,5	2,0	0,0	27,1	14%	9 247,8	0,0	202,7	

Основные параметры:

Т нар.в. расч., °С	Т нар.в. ср.год., °С	Т1 расч. отп. в сеть., °С	ТЗр. расч. для зав.сх., °С	Т2 расч. возвр. из сети., °С	Т1 в т. изл. темп.гр., °С	Т1 в т. ср. темп.гр., °С	Т гор. воды. норм., °С	Т рецирк. гор.воды., °С	Q СОиВ нерег.сх., Гкал/ч	Q СОиВ рег.сх., Гкал/ч	Q ГВС с рецирк, Гкал/ч	Q ГВС без рецирк, Гкал/ч	Q ГВС откр.сх., Гкал/ч	Q потеря изол., Гкал/ч	Q СОиВ сумм., Гкал/ч	Q ГВС сумм., Гкал/ч	G ут. норм. отоп., м3/ч	G ут. норм. летн., м3/ч	Т вн.в. расч. для нала д., °С	К тех. сост. сет., °С	Т хол. воды. расч., °С	Коэфф смеш. расч. (u)	Коэфф изм темп напора
-24	13	115	95	70	70	95	60	40	291,233	34,658	30,522	2,067	0,000	16,053	325,891	32,589	50,7	46,4	22,1	4,0	5	0,8	0,5

- Примечания:**
1. Температура в подающем трубопроводе поддерживаемая в коллекторах источников тепловой энергии в зависимости от фактической среднесуточной температуры наружного воздуха с учетом точки излома (периода работы с повышенными параметрами в целях обеспечения температуры горячей воды для нужд ГВС) и точки срезки (периода работы с пониженными параметрами теплоносителя, установленного исходя из требований безопасности обеспечения теплоснабжения) температурного графика
  2. Температура в системе теплоснабжения (прямые параметры), обеспечиваемая в нерегулируемых системах отопления, после наладки элеваторных узлов или величины подмешивания теплоносителей из обратных трубопроводов в подмешивающих узлах не обрудованных системами автоматического регулирования.
  3. Температура в подающем трубопроводе в точках поставки (у потребителей) определяется с учетом нормативных потерь в тепловых сетях до данного потребителя и транспортного запаздывания. Нормируемые отклонения температуры, определяются величиной скорректированного расхода и фактическим коэффициентом смещения, которые устанавливаются режимной картой для каждой конкретной точке поставки.
  4. Расход сетевой воды в переходных режимах (режимах с повышением температуры внутреннего воздуха, вследствие работы при точке излома температурного графика), может быть скорректирован на величину позволяющую достичь нормативного значени отпуска тепловой энергии (снижения "перетопа")
  5. Среднезвешенная температура сетевой воды, возвращаемой на ичточник тепловой энергии, определяется по совокупности параметров теплоносителей возвращаемых из систем отопления с учетом проведения наладки теплопотребляющих установок, а также с учетом расхолаживания теплоносителя, за счет нагрузки горячего водоснабжения систем закрытого водоразбора.
  6. Температура в системе теплоснабжения, обеспечиваемая в регулируемых и независимых системах отопления после системам автоматического регулирования (регуляторов смещения и теплообменников, через которых производится подключение по независимым схемам.
  7. Температура теплоносителей перед теплопотребляющими установками (ТПУ), определяется исходя из графического значения, установленного для регулирования параметров теплоносителей отпускаемых с коллекторов источника тепловой энергии, сниженной на величину падения температуры сетевой воды, устанавливаемой выбором (интерполяцией между соседними значениями) соответствующей величины падения температуры от источника тепловой энергии до ввода в ТПУ в зависимости от того, к какой зоне отнесен потребитель.
  8. Договорные параметры теплоносителей, поддерживаемые перед потребительской установкой в любом диапазоне регулирования, определяются ихсодя и отношения указанного выше и в случаях, если параметры температуры при каком либо из режимов ниже, чем значение установленное для нормируемой температуры теплоносителей для  внутренних систем (ТЗ), то производится наладка с увеличением расхода теплоносителя,  соответствующего увеличению температуры возвращаемой из ТПУ теплоносителей соответствующей величине выявленного отклонения (снижения).

Учитывая все вышеуказанные факторы, можно сделать выводы:

1. Наиболее оптимальным графиком функционирования крупных СЦТ (Воронежская ТЭЦ 1 и Воронежская ТЭЦ 2), при котором отсутствуют факторы нарушения положений, определенных требованиями Статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении», является график соответствующий параметрам 115/70<sup>0</sup>С;

2. С учетом предварительной оценки прямых расходов (на оборудовании точек поставки (вводов теплоснабжения) устройствами регулируемого смещения), необходимых для перехода на оптимальный график, проведенной в соответствии с требованиями подпункта 7) пункта 3 Статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении», стоимость мероприятий по реконструкции теплопотребляющих установок определена на уровне 1,6 млрд. руб., что определяет горизонт действия соответствующей программы (с объемом расходов на уровне 300 – 350 млн. руб. в год) в горизонте реализации такой программы не менее 5-ти лет.

Соответственно с учетом всех вышеуказанных факторов, вопрос о переводе 2-х крупных систем теплоснабжения, находящихся в границах муниципального образования «город Воронеж» должен быть увязан с вопросами муниципального значения, которые предусматривают необходимость разработки, согласования и утверждения муниципальных и региональных программ с учетом доступных источников финансирования. Вопросы о реализации комплекса мер, связанных с переходом на оптимальный температурный график, будут урегулированы до конца 2023 года.

АО «Квадра» в процессе реализации пилотного проекта в г. Воронеж получила положительные результаты первичного обследования многоквартирных домов и объектов социальной сферы пилотного микрорайона с учетом решения следующих задач по созданию системы оценки:

- соответствия утвержденных нормативов потребления услуг отопления и горячего водоснабжения фактическим объемам потребления коммунальных ресурсов (тепловой энергии и теплоносителя), а также установление причин возникновения отклонений (в т.ч. при снижении качества предоставления коммунальных услуг), реализуемых с целью повышения качества теплоснабжения потребителей;

- соответствия теплопотребляющих установок требованиям энергетической эффективности в соответствии с Приказом Минстроя России от 06.06.2016 N 399/пр., с целью выявления причин увеличения платежей за коммунальные услуги, связанных со сверхнормативным потреблением коммунальных ресурсов;

- соответствия категории надежности в соответствии с требованиями закона от

27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении», а также требованиям, исполняемым при проведении оценки готовности к отопительному периоду в соответствии с правилами утвержденных Приказом Минэнерго России от 12.03.2013 N 103, с целью определения причин снижения надежности и безопасности теплоснабжения.

Вместе с этим для осуществления максимальной открытости и прозрачности реализации процедур муниципального контроля деятельности ресурсоснабжающих организаций и собственников теплопотребляющих установок, со стороны АО «Квадра» планируется осуществление привязки всех созданных цифровых паспортов к системе ГИС ЖКХ («Умный Воронеж»). Основными требованиями указанной объектовой системы является реализация следующих возможностей:

- поиск объекта (теплопотребляющей установки) на карте города и вывод актуального цифрового паспорта со всей необходимой информацией по указанному объекту;
- определение проблем с отсутствием необходимой документации используемой при эксплуатации теплопотребляющих установок, а также ее несоответствия, как проектным решениям, так и требованиям правил и норм технического регулирования;
- определение фактической потребности, как по объемам потребления тепловой энергии, так и параметрам теплоносителей, поддерживаемых перед теплопотребляющей установкой с приведением договорных условий в соответствие требованиям, правил, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 N808;
- и как следствие всего - осуществление поэтапного перехода систем централизованного теплоснабжения на повышенный температурный график с учетом полной инвентаризации состояния узлов регулирования и доведения их состояния до соответствующего НТД.

Принимая во внимание вышесказанное проработан состав необходимых мероприятий в том числе и выбор пилотного микрорайона в составе согласованного реестра объектов для осуществления «пилотного» перехода на повышенный температурный график с последующей его оценкой и тиражирования на СЦТ г. Воронеж;

Составлена дорожная карта реализации пилотного проекта, по повышению эффективности функционирования систем теплоснабжения г. Воронеж, учитывающая в том числе действия управляющих компаний;

Определены оптимальные параметры теплоносителя, поддерживаемые на коллекторах источников тепла, что позволит провести корректировку показателей функционирования систем теплоснабжения до значений, соответствующих оптимальным температурным графикам отпуска тепла.

**Таблица 12 - Программа поэтапного перехода систем централизованного теплоснабжения филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» на температурный график 115/70 °С**

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный	Примечания
1	Полная инвентаризация состояния узлов регулирования и запорной арматуры жилых домов, социальных объектов и прочих потребителей, присоединенных к тепловым сетям филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	2024 год	Администрация городского округа город Воронеж, жилищные организации, филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Необходимо соответствующее распоряжение Администрации городского округа город Воронеж о проведении инвентаризации
2	Разработка плана – графика по приведению узлов регулирования в состояние, соответствующее НТД (на основании результатов проведенной инвентаризации)	2024 год	Администрация городского округа город Воронеж, жилищные организации, другие организации – балансодержатели объектов теплоснабжения	План – график утверждается Главой городского округа город Воронеж или его первым заместителем по городскому хозяйству и является обязательным для всех балансодержателей объектов теплоснабжения
3	Поэтапная реализация утвержденного плана графика по приведению узлов регулирования жилых домов, социальных объектов и прочих потребителей в состояние, соответствующее НТД	2025 – 2028 годы	Жилищные организации, другие организации – балансодержатели объектов теплоснабжения	1. Реализация графика находится под постоянным контролем Администрации городского округа город Воронеж 2. Узлы регулирования, приведенные в надлежащее техническое состояние, должны быть представлены теплоснабжающей организации (специалистам филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация») 3. Сроки проведения мероприятия могут быть скорректированы в зависимости от результатов инвентаризации
4	Приведение узлов регулирования в надлежащее техническое состояние должно быть включено в обязательные объемы работ по проведению капитального ремонта МКД	Постоянно	Фонд капитального ремонта, управление ЖКХ городского округа город Воронеж	
5	Проведение инвентаризации технического состояния тепловых сетей, оборудования ЦТП в разрезе готовности к переходу на повышенный температурный график	2024 год	Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация», управление ЖКХ городского округа город Воронеж (в части бесхозяйных или муниципальных)	

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный	Примечания
			теплотрасс)	
6	Разработка программы ремонта и модернизации тепловых сетей и оборудования ЦТП для перехода на повышенный температурный график	2024 год	Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация», управление ЖКХ городского округа город Воронеж (в части бесхозяйных или муниципальных теплотрасс)	
7	Поэтапная реализация программы ремонта и модернизации тепловых сетей и оборудования ЦТП для перехода на повышенный температурный график	2025 – 2028 годы	Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация», управление ЖКХ городского округа город Воронеж (в части бесхозяйных или муниципальных теплотрасс)	Сроки проведения мероприятия могут быть скорректированы в зависимости от результатов инвентаризации и объемов финансирования ремонтных и инвестиционных программ
8	Определение «пилотной» системы централизованного теплоснабжения для перехода на повышенный температурный график	2027 год	Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация», управление ЖКХ городского округа город Воронеж	«Пилотная» система централизованного теплоснабжения выбирается из условий полной готовности внешних сетей теплоснабжения и внутридомовых инженерных систем (по результатам ранее выполненных мероприятий п. 3 и п. 7)
9	Утверждение повышенного температурного графика в выбранной «пилотной» системе централизованного теплоснабжения	Перед началом ОЗП 2027-2028 годов	Управление ЖКХ городского округа город Воронеж, Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Температурный график утверждается Главой городского округа город Воронеж или его первым заместителем по городскому хозяйству
10	Информирование потребителей в выбранной «пилотной» системе централизованного теплоснабжения о предстоящем переходе на повышенный температурный график, заключение соответствующих допсоглашений к договорам теплоснабжения	Перед началом ОЗП 2027-2028 годов	Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	
11	Переход на повышенный температурный график в выбранной «пилотной» системе централизованного теплоснабжения	ОЗП 2027 – 2028 годов	Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	
12	Оценка результатов перехода на повышенный температурный график в	2028 год	Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»,	

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный	Примечания
	выбранной «пилотной» системе централизованного теплоснабжения, принятие дополнительных решений в тарифной сфере, в разрезе корректировки ремонтных и инвестиционных программ		Управление ЖКХ городского округа город Воронеж	
13	Переход на повышенный температурный график в других системах централизованного теплоснабжения по вышеуказанному алгоритму	2028 – 2033 годы	Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация», Управление ЖКХ городского округа город Воронеж	Переход в каждой конкретной системе централизованного теплоснабжения осуществляется по факту выполнения в данной системе п. 3 и п. 7 настоящей программы
14	Ежегодно при актуализациях схемы теплоснабжения обеспечить внесение изменений, соответствующих переходу отдельных систем централизованного теплоснабжения на повышенный температурный график	Постоянно	Управление ЖКХ городского округа город Воронеж, Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	

Графики регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по источникам тепловой энергии на период действия схемы теплоснабжения представлены в таблице 13.

**Таблица 13 - Графики регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по источникам тепловой энергии на период действия схемы теплоснабжения**

№	Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
	<b>АО «Квадра»-«Воронежская генерация»</b>	
	<b>ПП Тепловые сети</b>	
1	ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2	95/60 °С с поэтапным переходом на график 115/70 °С
2	ТЭЦ-2, проезд Ясный, 1а	
3	Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7	
4	Котельная №2, ул. Пеше-стрелецкая, 84	
	<b>ПП Городские тепловые сети</b>	
1	ул.Волгоградская,39л	95/60
2	ул.Курчатова,24б	95/60
3	ул.Ломоносова,11б	95/60
4	ул.Сакко и Ванцетти,80б	95/70
5	ул.Дачный проспект,д.162	95/70 на ГВС отдельный контур
6	Ул. 3 Интернационала 2 к	95/60
7	ул. Средне-Московская,31 к	95/60
8	ул. Тимирязева,8 к	95/60
9	ул.Ломоносова,114	95/60
10	ул. Дарвина,14 б	95/70

№	Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
11	ул. Ломоносова, 98 к	95/60
12	ул. Никитинская, 5	95/70
13	ул. Арсенальная, 5	95/70
14	пр. Революции, 21	95/70
15	ул. К. Маркса, 35 к	95/70 с ГВС
16	ул. Володарского, 37а	95/70
17	ул. Пушкинская, 4 к	95/70 с ГВС
18	ул. Березовая Роща, 34 к	95/70 с ГВС
19	ул. Березовая Роща, 56 к	95/70
20	ул. Березовая Роща, 12 к	95/70 на ГВС отдельный контур
21	ул. Каляева, 19 к	95/70 с ГВС
22	ул. Цюрупы, 36	95/70
23	ул. Рабочий городок, 38к	95/70 с ГВС
24	ул. Коммунаров, 41 б	95/70
25	ул. Цюрупы, 5	95/70 с ГВС
26	пр. Революции, 10/12	95/70 с ГВС
27	пер. Советский, 4а	95/70
28	ул. Ленина, 86 к	95/70 с ГВС
29	ул. Ленина, 12к	95/70 с ГВС
30	пер. Индустриальный, 1а	95/70
31	ул. Чайковского, 8	95/70
32	ул. Плехановская, 66к	95/70 с ГВС
33	ул. Феокистова, 4	95/70
34	ул. Летчика Замкина, 40к	95/70
35	ул. Большая Манежная, 13	95/70 с ГВС
36	ул. Комисаржевской, 10а	95/70
37	ул. Кольцовская, 6	95/70
38	ул. Ф. Энгельса, 7н	95/70
39	ул. Сакко и Ванцетти, 104к	95/70
40	ул. К. Маркса, 112к	95/70 с ГВС
41	ул. К. Маркса, 38	95/70
42	ул. Малотерновская, 9к	95/70
43	ул. Помяловского, 27к	95/70
44	ул. Рылеева, 22к	95/70 на ГВС отдельный контур
45	ул. Ольминского, 28	95/70 на ГВС отдельный контур
46	б. Олимпийский, 4/5	95/70 на ГВС отдельный контр
47	ул. Никитинская, 36	95/60
48	ул. Бахметьева, 7к	95/70
49	ул. Остроужская, 67н	95/70 с ГВС
50	ул. Кольцовская, 66	95/70

№	Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
51	ул.Моисеева,75 пом.1	95/70
52	ул.Плехановская,59	95/70
53	ул.40 лет Октября,33к	95/70
54	пер.Днепровский,1к	95/70 на ГВС отдельный контур
55	ул.В.Фигнер,77	95/70
56	ул.Острогжская,57к	95/70
57	ул.Кривошеина,1к	95/70 с ГВС
58	ул.Краснознаменная,77	95/70
59	пр.Острогжский,1к	95/70
60	ул.9 Января,48к	95/70
61	ул.Острогжская,77к	95/70
62	ул. Чапаева,115к	95/70
63	пер.Туркменский,14т	95/70
64	ул.Лескова,43к	95/70
65	ул.Матросова,2к	95/70
66	ул.Краснознаменная,74к	95/70
67	пер.Ботанический,45к	95/60
68	пер.Здоровья,25к	95/60
69	ул.Бурденко,1к	95/70 с ГВС
70	ул.Варейкиса,23к	95/70 на ГВС отдельный контур
71	ул.Елецкая,8к	95/70 на ГВС отдельный контур
72	ул.Л.Рябцевой,53к	95/70 на ГВС отдельный контур
73	Московский пр.,151к	95/60
74	Московский пр.,179к	95/60
75	Московский пр.,129к	95/70 с ГВС
76	ул.Торпедо,21к	95/70
77	ул.9 Января,122к	95/70
78	ул.Газовая,22к	95/70 с ГВС
79	ул.9 Января,180к	95/70
80	ул.Гайдара,19а	95/70
81	ул.45 Стрелковой дивизии,10к	95/70
82	ул.Брянская,17	95/70 с ГВС
83	ул.Вл.Невского,25к	95/60
84	ул.Еремеева,37к	95/70
85	ул.Урицкого,68к	95/70
86	Московский пр.,19а	95/70
87	ул.Л.Шевцовой,30к	95/60
88	ул.Тепличная,5к	95/60
89	пр.Патриотов,7	95/70 на ГВС отдельный контур
90	ул.Романтиков,2к	95/70 с ГВС

№	Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
91	ул.Защитников Родины,8к	95/70
92	ул.Семилукская,48к	95/70
93	ул.Тепличная,10ц	95/70 на ГВС отдельный контур
94	ул.Тепличная,2и	95/70 на ГВС отдельный контур
95	ул.Дорожная,44к	95/70
96	Ленинский пр.,162к	95/60
97	ул.Паровозная,62к	95/70 с ГВС
98	ул.Куйбышева,23к	95/70 с ГВС
99	ул.Хабаровская,1к	95/70
100	ул.Сосновая,23к	95/70 на ГВС отдельный контур
101	ул.Конституции,135к	95/70 с ГВС
102	ул.Грузинская,39к	95/70 на ГВС отдельный контур
103	ул.Сосновая,2к	95/70
104	ул.Хмельницкого,79к	95/60
105	ул.Р.Люксембург,109к	95/70
106	ул.Серафимовича,32т	95/70 с ГВС
107	п.Педагогический,14а	95/70
108	ул.Кузнецова,5к	95/70 на ГВС отдельный контур
109	ул.Ф.Тютчева,6к	95/70
110	ул.Генерала Лохматикова,27к	95/70 на ГВС отдельный контур
111	ул.Дубовая,6	95/70
112	ул.Тиханкина,103а	95/70
113	ул.Ростовская,100к	95/60
114	ул.Глинки,9к	95/60
115	ул.Туполева,31к	95/60
116	ул.Большая Советская,35к	95/70
117	ул.Полякова,13а	95/70 на ГВС отдельный контур
118	ул. Обороны Революции,27а	95/70
119	ул. Шишкова, 146/8м	95/70 с ГВС
120	ул.Шишкова, 146/8 к	95/70 с ГВС
121	ул. Средне- Московская,14/21	95/70 (Выведена в резерв)
<b>МКП "Воронежтеплосеть"</b>		
1	котельная ул. Никитинская, 27	85/65
2	котельная ул. Плехановская, 18	85/65
3	котельная ул. Сакко и Ванцетти, 56	85/65
4	котельная ул. Кольцовская, 44	85/65
5	котельная ул. Еремеева, 25	95/70

№	Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
6	котельная просп. Революции, 27	85/65
7	котельная ул. Свободы, 75	95/70
8	котельная ул. Нарвская, 8а	85/65
9	котельная ул. Бахметьева, 10	85/65
10	котельная ул. 9 Января, 49	85/65
11	котельная ул. 9 Января, 83	85/65
12	котельная ул. 40 лет Октября, 1	105/70 с ГВС
13	котельная ул. Краснознаменная, 151а	115/70 с ГВС
14	котельная ул. Вольная, 50	95/70
15	котельная ул. 9 Января, 149К	95/70
16	котельная ул. Солнечная, 22а	95/70
17	котельная просп. Труда, 107	95/70
18	котельная Московский просп., 15	95/70 с ГВС
19	котельная ул. Машиностроителей, 31	95/70
20	котельная ул. Машиностроителей, 72а	95/70
21	котельная ул. Брянская, 71	95/70 с ГВС
22	котельная ул. 9 Января, 91К	95/70
23	котельная ул. Холмистая, 26а	95/70
24	котельная ул. Володарского, 40	95/70
25	котельная ул. Кольцовская, 4	95/70
26	котельная ул. Кольцовская, 5	95/70
27	котельная ул. Коммунаров, 41г	95/70
28	котельная ул. Мира, 3	95/70
29	котельная просп. Революции, 5	95/70
30	котельная ул. Чайковского, 1	95/70
31	котельная ул. Фридриха Энгельса, 4б	95/70
32	котельная ул. Сакко и Ванцетти, 73	95/70
33	котельная ул. Матросова, 145	95/70
34	котельная ул. Артамонова, 38к	95/70 с ГВС
35	котельная ул. Федора Тютчева, 6/2	95/70
36	котельная ул. Германа Титова, 17б	95/70 с ГВС
37	котельная ул. Дмитрия Горина, 61	95/70 с ГВС
38	котельная ул. Лесная, 65	95/70 с ГВС
39	котельная бульвар Олимпийский, 8	95/70 с ГВС
40	котельная ул. Тепличная, 20б	95/70 с ГВС
41	котельная ул. Антокольского, 14	85/65 с ГВС
42	котельная ул. Дружинников, 26	95/70
43	котельная ул. Ульяновская, 31	95/70 с ГВС
44	котельная ул. Попова, 2	95/70 с ГВС
45	котельная ул. Кольцовская, 36к	95/70
46	котельная ул. Революции 1905 года, 8к	95/70
47	котельная ул. Землячки, 29/3	95/70 с ГВС
48	Котельная ул. Ключникова, стр. 20к	95/70

№	Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
49	Котельная ул. Нариманова, 2	95/70
50	Котельная, ул. Республиканская, 74а	95-70
51	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	95-70 с ГВС
52	Котельная, ул. 9 Января, 131	95-70 с ГВС
53	Котельная ул.Космонавтов, 27	95-70
<b>ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»</b>		
1	Котельная ул. Ипподромная, 18-к	105-70 с ГВС
2	Котельная ул. Ломоносова, 114-л	115-70 с ГВС
3	Котельная Пр. Труда, 12-к	95-70
4	Котельная пер. Здоровья, 88-а	95-70
5	Котельная ул. Иркутская, 5-к	100-70
6	Котельная Проспект Революции, 9-а	95-70
7	Котельная ул. Независимости, 55/1	95-70 с ГВС
<b>Филиал ПАО «Ил» - ВАСО</b>		
1	Промкотельная ул. Циолковского, 27	105-70 с ГВС
<b>АО «КБХА»</b>		
1	Котельная ул. Ворошилова, 22	105-70 с ГВС
<b>ООО «Святогор»</b>		
1	Котельная, ул. Урывского, 8	95-70 с ГВС
<b>ООО «Тепловые Коммуникации»</b>		
1	Котельная, ул. Латненская, 3, оф, 12	105-70 с ГВС
<b>ООО «Жилищник»</b>		
1	Котельная, ул. Димитрова, 134	95-70
<b>ООО «Энерговид»</b>		
1	Котельная, ул. Планетная, 26	110-70
<b>ООО «Воронежская керамика»</b>		
1	Котельная ул. Конструкторов, 31	95-70
<b>ЗАО «ВКСМ»</b>		
1	Котельная, ул. Тихий Дон, 57	95-70
<b>АО «Вагонреммаш»</b>		
1	Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1	95-70
<b>ОАО «Электросигнал»</b>		
1	Котельная, ул. Электросигнальная, 1	95-70
<b>ООО «Теплокомснаб»</b>		
1	Котельная, ул. Димитрова, 157	95-70 с ГВС
<b>ООО «Теплосбыт»</b>		
1	Котельная ул. 25 Января, 34б	95-70
2	Крышная котельная ул. Алексеевского, 27	95-70
3	Котельная ул. Тепличная, 6к	95-70
4	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 223	95-70
5	Пристроенная котельная ул. Рабочий проспект, 40	95-70
6	Пристроенная котельная ул. Лесная поляна-3, д, 4	95-70
7	Котельная ул. Космонавтов, 2е	95-70

№	Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
8	Котельная ул. Тепличная, 8к	95-70
9	Пристроенная котельная ул. Березовая роща, 24/1	95-70
10	Котельная ул. Тепличная 6б	95-70
11	Котельная ул. Тепличная, 26ш	95-70
12	Котельная ул. Пирогова, 41	95-70
13	Котельная ул. Советская, 53б	95-70
14	Котельная ул. Революции 1905г., 80б	95-70
15	Котельная ул. Берег реки Дон, 29в	95-70
16	Котельная ул. Московский проспект, 175	95-70
17	Котельная ул. Волгоградская, 43	95-70
18	Котельная ул. Степана Разина, 41	95-70
19	Котельная ул. Артамонова, 22в	95-70
20	Котельная ул. Шишкова, 142/5	95-70
21	Крышная котельная ул. Ломоносова, 114/36	95-70
22	Крышная котельная ул. Кирова, 6	95-70
23	Крышная котельная ул. Московский проспект, 90/1	95-70
24	Котельная Проспект Революции, 38	95-70
<b>ТСЖ ЖК «Ломоносовский»</b>		
1	Котельная, ул. Ломоносова, 114к	95-70
<b>ООО «Теплодар»</b>		
1	Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	95-70
<b>ООО «ТеплоЭконом»</b>		
1	Котельная, ул. Миронова, 39	95-70 с ГВС
2	Котельная, ул. Зеленко, 22к	95-70 с ГВС
3	Котельная, ул. Тютчева, 95к	95-70 с ГВС
4	Котельная, ул. Витрука, 15	95-70 с ГВС
5	Котельная, ул. Помяловского, 40	95-70 с ГВС
6	Котельная, ул. Сельская, 2к	95-70 с ГВС
7	Котельная, Ленинский проспект, 221	95-70 с ГВС
8	Котельная, ул. Рокоссовского, 45	95-70 с ГВС
9	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82	95-70 с ГВС
<b>ООО «К.И.Т.-Энерго»</b>		
1	Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а	95-70 с ГВС
2	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к	95-70 с ГВС
3	Котельная, Спутник, Московский проспект, 147к (БМК)	95-70
4	Котельная, пер. Здоровья, 86а	95-70
<b>ООО «К.И.Т.-Энерго2»</b>		
	Котельна ул. Академика Конопатова, строение 11к	95-70 с ГВС
<b>ООО «Тепло-Сервис»</b>		
1	Котельная №1, ул. Фридриха Энгельса, 5а	95-70
2	Котельная №2, ул. Березовая Роща, 54/1	95-70
3	Котельная №3, ул. Березовая Роща, 54/2	95-70
4	Котельная №4, ул. Шишкова, 144в	95-70

№	Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
5	Котельная №5, ул. Шишкова, 142	95-70
6	Котельная №6, ул. Шишкова, 146в	95-70
7	Котельная №7, ул. Шишкова, 144	95-70
8	Котельная №8, ул. Шишкова, 146	95-70
9	Котельная №9, ул. 9 Января, 54в	95-70
10	Котельная №13, пер. Здоровья, 90/2	95-70
11	Котельная №10, ул. Мордасовой, 9б	95-70
12	Котельная №11, ул. Ломоносова, 78	95-70
13	Котельная №12, ул. Олеко Дундича, 19	95-70
<b>ООО «Петровские бани»</b>		
1	Котельная, ул. Моисеева, 9б	95-70
<b>ООО «Тепло»</b>		
1	Котельная, Жилой массив Лесная поляна-3, 15к	95-70
<b>ООО «Теплопрофи»</b>		
1	Котельная, ул. Революции, 31с	85-71 с ГВС
2	Котельная, ул. Революции, 31к	85-79 с ГВС
<b>ООО «СбытСервис»</b>		
1	Котельная, ул. 9 Января, 170	90-62
2	Котельная, ул. 9 Января, 304а	90-62
3	Котельная, ул. Острогжская, 164/1	90-62
4	Котельная, ул. Острогжская, 164/2	90-62
5	Котельная, ул. Артамонова, 22е	90-62
6	Котельная, ул. Артамонова, 34к	90-62
7	Котельная, ул. Острогжская, 170/8 (мкр, А1)	90-62
8	Котельная, ул. Семилукская, 16/2	90-62
9	Котельная, Московский проспект, 120	90-62
10	Котельная, Московский проспект, 122	90-62
11	Котельная, Московский проспект, 124	90-62
12	Котельная Московский проспект, 126	90-62
13	Котельная, Московский проспект, 128	90-62
14	Котельная, ул. Коренцова, 7	90-62
15	Котельная, ул. Коренцова, 9	90-62
16	Котельная, ул. Беговая, 61	90-62
17	Котельная, Московский проспект, 130к	90-62
18	Котельная ул. Ключникова, 6к	90-62
<b>ООО «Спецподряд»</b>		
1	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	95-70 с ГВС
<b>ООО «Акон-энерго»</b>		
1	Котельная, переулок Газовый, 34б	95-70 с ГВС
<b>ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ</b>		
11	Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	95-70
<b>ФГБОУ ВО «ВГУИТ»</b>		

№	Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
1	Котельная, проспект Революции, 19	82-59
	<b>ФГБОУ ВО «ВГУ»</b>	
1	Котельная №1, ул. Университетская, 1	95-70
2	Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10	95-70
	<b>ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ</b>	
1	Котельная, ул. Смоленская, 33	95-70
	<b>ГБОУ ВПО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России</b>	
1	Котельная, ул. Студенческая, 10к	95-70
2	Котельная, ул. Транспортная, 51к	95-70
	<b>Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»</b>	
1	Котельная, переулок Здоровья, 2	95-70
2	Котельная, проспект Революции, 2	95-70
3	Котельная, проспект Революции, 18	95-70
4	Котельная, ул. Еремеева, 5	95-70
5	Котельная, ул. Кольцовская, 13	95-70
6	Котельная, ул. Транспортная, 1	95-70
	<b>ООО «Жилстройсервис»</b>	
1	Котельная, пер. Детский, 24	95-70
2	Котельная, ул. Миронова, 43к	95-70
	<b>ООО «Выбор – Инжиниринг»</b>	
1	Котельная, ул. Ильюшина, 13к	105-70 с ГВС
2	Котельная, Московский проспект, 197/1	105-70 с ГВС
3	Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к	105-70 с ГВС
4	Котельная, пер. Загорский, 12к	-
	<b>ООО «Теплоснаб»</b>	
1	Котельная, ул. Ипподромная, 68/2	95-70
2	Котельная, ул. Независимости, 55/7	95-70
3	Котельная ул. Независимости, 55/8	95-70
4	Котельная ул. Калинина, 13	95-70
	<b>ООО УК «Дворик»</b>	
1	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	95-70
	<b>ООО «Две столицы»</b>	
1	Котельная, Кривошеина ул. 13/13к	95-70
	<b>ООО «Ипподромное»</b>	
1	Котельная, ул. Е. Зеленко, 6а;	95-70 с ГВС
	<b>ООО «Клинический санаторий им. Горького</b>	
1	Котельная, санаторий имени Горького, ул. Дарвина	95/70
	<b>ООО «ЭлектронЭнерго»</b>	
1	Котельная, ул. Остужева, 23	95-70 с ГВС
	<b>ООО «ИСК»</b>	
1	Котельная, ул. Пирогова, 72а	95-70
	<b>ООО «Теплодом»</b>	
1	Котельная, ул. Ржевская, 11	95-70

№	Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
	<b>ООО «ТеплоСервис»</b>	
1	Котельная ул. 40 лет Октября, 1	105/70 с ГВС
	<b>ООО «Стройинвест»</b>	
1	Котельная, ул.Суворова, д.122а	97-72
2	Котельная, Московский пр-кт, 53	97-72
	<b>ООО «Теплосбыт-Ресурс»</b>	
1	Котельная ул. Московский проспект 179/5к	95/70 с ГВС
2	Котельная ул. Маршала Одинцова 25Б/14	95/70 с ГВС
3	Котельная ул. Ключникова, 12К	95/70 с ГВС
4	Котельная ул. Ключникова, 2	95/70 с ГВС
5	Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	95/70 с ГВС
6	Котельная ул. Ключникова, 14К	95/70 с ГВС
7	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	95/70 с ГВС
8	Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	95/70 с ГВС
	<b>ООО «ПКФ «Орлан»</b>	
1	Котельная, ул. Революции 1905 года, 86	95/70 с ГВС
	<b>АО «ВЗПП-Микрон»</b>	
1	Котельная, Ленинский проспект, 119д	95/70
	<b>АО «Воронежсинтезкаучук»</b>	
1	ИТЭ, Ленинский проспект, 2	85/60
	<b>ООО «АСТУР-Сервис»</b>	
1	Котельная, ул. Артамонова, 4д	95/70
	<b>ООО «Деловой фактор»</b>	
1	Котельная, ул. Ломоносова, 80	95/70
	<b>ООО «УК "Пятницкого 65А»</b>	
1	Котельная, ул. Пятницкого дом 65а	95/70
	<b>ООО ФПК «Космос-Нефть-Газ»</b>	
1	Котельная ул. 9 Января, 180и Котельная ул. 9 Января, 180л	95/70
	<b>ООО «Виталита»</b>	
1	Котельная Рабочий проспект 101/5	95-70

#### 5.10. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

В разделе 2 представлены перспективные тепловые мощности каждого источника, а также рассмотрены сведения о наличии резервов располагаемой тепловой мощности на каждом из тепловых источников г. Воронежа. Приведенные в разделе 2 балансы обосновывают предложения по величине перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии.

**5.11. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

В схеме теплоснабжения городского округа город Воронеж до 2041 года использование возобновляемых источников тепловой энергии не предусмотрено.

## **6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

### **6.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)**

Схема теплоснабжения не предусматривает мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии.

### **6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Схемой теплоснабжения мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах не предусмотрено.

### **6.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Актуализированная схема теплоснабжения не содержит мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях поставки тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии.

### **6.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных**

Основной вариант развития системы теплоснабжения города предусматривает переключение потребителей котельной МКП «Воронежтеплосеть» по ул. Сакко и Ванцетти, 73 планируется переключить на котельную ул. Сакко и Ванцетти, 80 филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация».

Во всех вариантах развития системы теплоснабжения города предусмотрено переключение потребителей котельной ул. Романтиков, 2к филиала АО «Квадра» -

«Воронежская генерация», на котельную ул. Защитников Родины, 8к филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация». Переключение нагрузки обусловлено застройкой территории и финансируется застройщиком.

В связи с намерением ООО «Теплопрофи» прекратить эксплуатацию котельной, ул. Революции 1905г., 31С, в 2025 году планируется переключение потребителей данной на тепловые сети от котельной ул. 40 лет Октября, 1 МКП «Воронежтеплосеть».

Необходимые для переключения мероприятия приведены в таблице 14.

**Таблица 14 – Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для переключения потребителей котельных на другие источники тепловой энергии**

Переключаемая котельная	Источник теплоснабжения, на который переключается нагрузка	Год переключения нагрузки	Объем инвестиций, тыс. руб. без НДС	Необходимые мероприятия
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 73 МКП «Воронежтеплосеть»	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 80 АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	2025	821	Прокладка новых тепловых сетей от котельной ул. Сакко и Ванцетти, 80 до котельной ул. Сакко и Ванцетти, 73 2Ду80 110 м
Котельная ул. Романтиков, 2к АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Котельная ул. Защитников Родины 8к АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	2029	8 301	Перекладка участков с увеличением диаметра: от ТК-1 до ТК-2 с 2Ду125мм на 2Ду200мм, L=84 м, от ТК-2 до ТК-6 с 2Ду80мм на 2Ду150мм L=84 м. Строительство тепловой сети от ТК-6 до ТК-10 2Ду150мм L=10 м.
Котельная ул. Революции 1905г., 31С ООО «Теплопрофи»	Котельная ул. 40 лет Октября, 1 МКП «Воронежтеплосеть»	2025	11 246	Строительство ЦТП в районе котельной для перехода с температурного графика 110/70 °С, на температурный график 95/70 °С. Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-1/6 до нового ЦТП 2ДУ300 75 м.
<b>Всего</b>			<b>20 368</b>	

На балансе АО «Квадра» находятся следующие паропроводы.

1. Паропровод № 1/473 от ТЭЦ-1.
2. Паропровод № 5 от ТЭЦ-2.

Паропровод № 1/473 от ТЭЦ-1 до ООО «Рудгормаш» введен в эксплуатацию в 1965 г. Предназначен для транспортировки пара на технологические и санитарные нужды промпредприятий, а также приготовления горячей воды населению в 3-х ЦТП на балансе АО «Квадра»:

1. ЦТП-9, ул. Ярославская, 20а;
2. ЦТП-11, ул. Чебышева, 18а;

### 3. ЦТП-14, ул. Новосибирская, 28а

Способ прокладки паропровода: надземная - 1347 м, подземная - 2644 м. Изоляция паропровода - минеральная вата.

Диаметры паропровода в 2-х трубном исчислении: Ду350 - 2622 м, Ду300 - 956м, Ду250 - 413 м. Общая протяженность паропровода составляет 3991м, в том числе:

- от ТЭЦ-1 до ТК-8/11 3035 м (Ду250, Ду350);
- от ТК-8/11 до теплового пункта ООО «Рудгормаш» - 656 м (Ду300).

Расчетная температура пара 249 °С, расчетное давление 13 кгс/см<sup>2</sup>. Подключенная договорная нагрузка-32,825 Гкал/ч или 46,74 т/ч пара.

От использования пара отказались следующие потребители: ООО «ЛОС», ООО «ЭкоЛайнер». В 3-х ЦТП МКП «Воронежтеплосеть» вместо пароводяных подогревателей ГВС установлены водоводяные подогреватели (пар не требуется). ООО «Рудгормаш» переходит на индивидуальные газовые парогенераторы.

В связи с уходом потребителей пара, фактический расход по паропроводу составит 0,34 т/ч вместо 46,74 т/ч, т.е. в 137 раз меньше договорных нагрузок. Указанный расход пара недостаточен для обеспечения корректной работы паропровода. По справочнику «Проектирование тепловых сетей» А.А. Николаева минимальный расход пара по паропроводу должен составлять:

- для паропроводов Ду350 - 10,5 т/ч;
- для паропроводов Ду300 - 7,0 т/ч;
- для паропроводов Ду250 - 5,4 т/ч;

При расходе пара ниже указанных значений, в паропроводе образуется конденсат, что приводит к гидравлическим ударам и, как следствие, может послужить причиной разрушения паропровода. При расходе пара, в 30 раз меньше допустимого, к потребителям будет поступать не пар, а конденсат.

Таким образом, подача пара в объеме 0,34 т/ч технологически невозможна. Кроме того, содержание паропровода при минимальных значениях расхода пара является экономически не целесообразной.

Исходя из вышеизложенного, во избежание аварийных ситуаций, вызванных гидравлическим ударом и разрушением паропровода, предлагается вывести из эксплуатации паропровод №1/473 от ТЭЦ-1 с 2025 г.

#### **6.5. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Для обеспечения перспективного прироста тепловой нагрузки на сетях АО «Квадра» - «Воронежская генерация» предусмотрены мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов. Данные мероприятия позволят подключить зоны перспективной застройки, а также улучшить существующий гидравлический режим в данных зонах, поря магистралей к которым в последние годы были подключены значительные тепловые нагрузки, в связи с активным жилищным строительством. Кроме того большинство магистралей на которых предусмотрены мероприятия введены в эксплуатацию в 60-е 70-е годы и выработали свой нормативный ресурс.

Мероприятия по реконструкции сетей с увеличением диаметра трубопроводов представлены для обеспечения перспективного прироста тепловой нагрузки представлены в таблице 15.

**Таблица 15 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективного прироста тепловой нагрузки**

Мероприятия	Протяженность участков, м	Диаметр подающего и обратного труб-дов до реконструкции Ду, мм	Диаметр подающего и обратного труб-дов после реконструкции Ду, мм	Вид прокладки после реконструкции	Капитальные вложения, тыс. руб. без НДС	Год реализации
<b>Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» системы теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельных 1 и 2</b>						
Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от ТК-17/3а до ТК-17/5 с увеличением диаметра трубопровода с 2Ду500 мм до 2Ду700 мм. (1 этап)	340	500/500	700/700	Подземная, канальная	25 000	2023
Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 с увеличением диаметра трубопровода с 2Ду500 мм до 2Ду700 мм. (1 этап)	340	500/500	700/700	Подземная, канальная	46 198	2023
Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от ТК-17/5 до ТК-17/8 с увеличением диаметра трубопровода с 2Ду500 мм до 2Ду700 мм. (2 этап)	285	500/500	700/700	Подземная, канальная	53 251	2024
Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 с увеличением диаметра трубопровода с 2Ду500 мм до 2Ду700 мм. (3 этап)	333	500/500	700/700	Подземная, канальная	64 085	2024-2025
Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 с увеличением диаметра трубопровода с 2Ду500 мм до 2Ду700 мм. (4 этап)	333	500/500	700/700	Подземная, канальная	39 030	2025-2026
Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 с увеличением диаметра трубопровода с 2Ду500 мм до 2Ду700 мм. (5 этап)	259	500/500	700/700	Подземная, канальная	60 293	2026-2027
Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 с увеличением диаметра трубопровода с 2Ду500 мм до 2Ду700 мм. (6 этап)	215	500/500	700/700	Подземная, канальная	39 124	2027-2028
Техническое перевооружение участка теплотрассы № 4 от ТК-4/21а до ТК-4/23 с увеличением диаметра трубопровода с 2Ду400 мм до 2Ду600 мм (11 этап)	176	400/400	600/600	Подземная, канальная	29 850	2023

Мероприятия	Протяженность участков, м	Диаметр подающего и обратного труб-дов до реконструкции Ду, мм	Диаметр подающего и обратного труб-дов после реконструкции Ду, мм	Вид прокладки после реконструкции	Капитальные вложения, тыс. руб. без НДС	Год реализации
Техническое перевооружение участка теплотрассы № 4 с увеличением диаметра трубопровода с 2Ду400 мм до 2Ду600 мм. (12 этап)	200	400/400	600/600	Подземная, канальная	29 700	2024
Техническое перевооружение участка теплотрассы № 4 с увеличением диаметра трубопровода с 2Ду400 мм до 2Ду600 мм. (13 этап)	165	400/400	600/600	Подземная, канальная	49 775	2024-2025
Техническое перевооружение участка теплотрассы № 6 от ТК-14/4 до ТК-6/11 с увеличением диаметра трубопровода с 2Ду400 мм до 2Ду500 мм	180	400/400	500/500	Подземная, канальная	36 971	2023
Техническое перевооружение участка теплотрассы № 6 от ТК-6/4/19 до ТК-6/4/47 с увеличением диаметра трубопровода с 2Ду300 мм до 2Ду400 мм	240	300/300	400/400	Подземная, канальная	37 838	2023
Техническое перевооружение участка теплотрассы №9 с увеличением диаметра трубопровода с 2Ду400мм на 2Ду500мм	196	400/400	500/500	Подземная, канальная	22 715	2023
Техническое перевооружение теплотрассы №9 с подключением объекта: «Общеобразовательная школа на 1600 мест» по адресу г. Воронеж, ул. Домостроителей, 30а.	180	500/500	600/600	Подземная, канальная	33 230	2023
Техническое перевооружение головных участков теплотрасс № 7 и № 11 от котельной №1 до опуска за автодорогой ул. С. Перовской с увеличением диаметров трубопроводов с 4Ду400 на 4Ду500	125	400/400 400/400	500/500 500/500	Надземная	38 000	2024
Техническое перевооружение головного участка теплотрассы № 12 (строительство подающего трубопровода 1Ду1200 мм от коллектора ТЭЦ-2 до опуска (1 этап)	146	-	1200/-	Надземная	82 671	2023
Техническое перевооружение головного участка теплотрассы № 12 (строительство подающего трубопровода 1Ду1200 мм от коллектора ТЭЦ-2 до опуска) (2 этап)	640	-	1200/-	Надземная	68 876	2024

Мероприятия	Протяженность участков, м	Диаметр подающего и обратного труб-дов до реконструкции Ду, мм	Диаметр подающего и обратного труб-дов после реконструкции Ду, мм	Вид прокладки после реконструкции	Капитальные вложения, тыс. руб. без НДС	Год реализации
Техническое перевооружение головного участка теплотрассы № 12 (строительство подающего трубопровода 1Ду1200 мм от коллектора ТЭЦ-2 до опуска) (3 этап)	360	-	1200/-	Надземная	131 559	2024-2025
Техническое перевооружение головного участка теплотрассы № 13 (строительство обратного трубопровода Ду800 мм (7 этап)	150	-	-/800	Подземная, канальная	38 173	2023
Техническое перевооружение головного участка теплотрассы № 13 (строительство обратного трубопровода Ду800 мм (8 этап)	200	-	-/800	Подземная, канальная	48 456	2024
Техническое перевооружение головного участка теплотрассы № 13 (строительство обратного трубопровода Ду800 мм (9 этап)	204	-	-/800	Подземная, канальная	24600	2025
Техническое перевооружение головного участка теплотрассы № 13 (строительство обратного трубопровода Ду800 мм (10 этап)	102	-	-/800	Подземная, канальная	25 420	2025-2026
Техническое перевооружение головного участка теплотрассы № 13 (строительство обратного трубопровода Ду800 мм (11 этап)	136	-	-/800	Подземная, канальная	33 628	2026-2027
Техническое перевооружение головного участка теплотрассы № 13 (строительство обратного трубопровода Ду800 мм (12 этап)	102	-	-/800	Подземная, канальная	25 404	2027-2028
ПИР объектов реконструкции					24 093	2023
ПИР объектов реконструкции					20 000	2028
<b>Всего по Филиалу АО «Квадра» - «Воронежская генерация» системы теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельных 1 и 2, в том числе:</b>	<b>5607</b>				<b>1 127 939</b>	
2023 г.	1948				376 738	
2024 г.	1450				240 053	

Мероприятия	Протяженность участков, м	Диаметр подающего и обратного труб-дов до реконструкции Ду, мм	Диаметр подающего и обратного труб-дов после реконструкции Ду, мм	Вид прокладки после реконструкции	Капитальные вложения, тыс. руб. без НДС	Год реализации
2025 г.	702				138 820	
2026 г.	795				195 529	
2027 г.	395				93 883	
2028 г.	317				82 916	
<b>Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» системы теплоснабжения от котельный, эксплуатируемых по концессионному соглашению</b>						
Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметра проходного сечения	250	200/200	300/300	Подземная, канальная	19 900	2023
Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметра проходного сечения	300	200/200	300/300	Подземная, канальная	20 000	2024
Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметра проходного сечения	275	200/200	300/300	Подземная, канальная	20 000	2025
Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметра проходного сечения	250	200/200	300/300	Подземная, канальная	20 000	2026
Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметра проходного сечения	225	200/200	300/300	Подземная, канальная	20 000	2027
Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметра проходного сечения	200	200/200	300/300	Подземная, канальная	20 000	2028
<b>Всего по Филиалу АО «Квадра» - «Воронежская генерация» системы теплоснабжения от котельный, эксплуатируемых по концессионному соглашению, в том числе:</b>	<b>1 500</b>				<b>119 900</b>	
2023 г.	250				19 900	
2024 г.	300				20 000	
2025 г.	275				20 000	
2026 г.	250				20 000	
2027 г.	225				20 000	
2028 г.	200				20 000	
<b>Всего по г. Воронеж, в том числе:</b>	<b>7 107</b>				<b>1 247 839</b>	
2023 г.	2 198				396 638	

Мероприятия	Протяженность участков, м	Диаметр подающего и обратного труб-дов до реконструкции Ду, мм	Диаметр подающего и обратного труб-дов после реконструкции Ду, мм	Вид прокладки после реконструкции	Капитальные вложения, тыс. руб. без НДС	Год реализации
2024 г.	1 750				260 053	
2025 г.	977				158 820	
2026 г.	1 045				215 529	
2027 г.	620				113 883	
2028 г.	517				102 916	

#### **6.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей, выработавших нормативный срок службы**

В тепловых сетях, находящихся на балансе филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» имеется, значительная часть тепловых сетей выработавших нормативный срок службы. Так в системах теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельных № 1 и 2 доля тепловых сетей старше 25 лет составляет 70%, в системах теплоснабжения эксплуатируемых по концессионному соглашению доля тепловых сетей старше 25 лет составляет 68%.

Мероприятия по реконструкции тепловых филиала сетей АО «Квадра» - «Воронежская генерация» исчерпавших свой эксплуатационный ресурс согласно основного варианта развития систем теплоснабжения принятого в Мастер-плане, представлены в таблице 13. Конкретные участки тепловых сетей подлежащих перекладке в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса определяются посредством диагностики их состояния.

Представленные мероприятия не позволят переложить к 2041 году все тепловые сети старше 25 лет, но позволят заменить наиболее ветхие участки тепловых сетей, требующие замены по техническому состоянию, а не только сроку службы. Увеличение объемов перекладок сверх представленных потребует дополнительных субсидий из муниципального бюджета. Более подробно, варианты реконструкции тепловых сетей рассмотрены в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа город Воронеж» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей исчерпавшим эксплуатационный ресурс так же предусмотрены по МКП «Воронежтеплосеть» и ООО «Энерговид», мероприятия представлены в таблице 16.

**Таблица 16 – Мероприятия в реконструкцию тепловых сетей выработавших нормативный срок службы**

Мероприятия	Протяженность участков, в двутрубном исчислении, м	Диаметр трубопроводов Ду, мм	Вид прокладки после реконструкции	Капитальные вложения, тыс. руб. без НДС	Год реализации
<b>Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» системы теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельных 1 и 2</b>					
Техническое перевооружение теплотрасс с установкой дополнительной секционной арматуры, монтажом байпасов, дренажей, воздушников и компенсаторов. (5 этап)				6 436	2023
Техническое перевооружение магистральных участков теплотрасс ПП Тепловые сети. (3 этап)	350	700	Канальная, бесканальная	35 053	2023
Техническое перевооружение, восстановление вводных трубопроводов и линий рециркуляции ГВС (8 этап)	1 603	100	Канальная, бесканальная	35 301	2023
Техническое перевооружение, восстановление вводных трубопроводов и линий рециркуляции ГВС (9 этап)	1 510	100	Канальная, бесканальная	33 471	2024
Техническое перевооружение участка теплотрассы № 8 Ду600 мм от ТК-8/9 до ТК-8/11	386	600	Канальная, бесканальная	27 900	2024
Техническое перевооружение магистральных участков теплотрасс ПП Тепловые сети. (4 этап)	187	600	Канальная, бесканальная	22 935	2024
Техническое перевооружение теплотрасс с установкой дополнительной секционной арматуры, монтажом байпасов, дренажей, воздушников и компенсаторов. (6 этап)				48 158	2025
Техническое перевооружение участка теплотрассы № 8 Ду500 от ТК 8/21 до ТК 8/22 с заменой стальных труб на трубы в ППМ изоляции.	250	500	Канальная	15 116	2025
Техническое перевооружение, восстановление вводных трубопроводов и линий рециркуляции ГВС (10 этап)	2 986	100	Канальная, бесканальная	63 011	2024-2025
Техническое перевооружение магистральных участков теплотрасс ПП Тепловые сети. (5 этап)	359	600	Канальная, бесканальная	55 986	2024-2025
Техническое перевооружение теплотрасс с установкой дополнительной секционной арматуры, монтажом байпасов, дренажей, воздушников и компенсаторов. (7 этап)				13 012	2025-2026
Техническое перевооружение, восстановление вводных трубопроводов и линий рециркуляции ГВС (11 этап)	8 675	100	Канальная, бесканальная	182 766	2025-2026

Мероприятия	Протяженность участков, в двутрубном исчислении, м	Диаметр трубопроводов Ду, мм	Вид прокладки после реконструкции	Капитальные вложения, тыс. руб. без НДС	Год реализации
Техническое перевооружение магистральных участков теплотрасс ПП Тепловые сети. (6 этап)	154	600	Канальная, бесканальная	25 476	2025-2026
Техническое перевооружение теплотрасс с установкой дополнительной секционной арматуры, монтажом байпасов, дренажей, воздушников и компенсаторов (8 этап)				34 704	2026-2027
Техническое перевооружение, восстановление вводных трубопроводов и линий рециркуляции ГВС (12 этап).	2 496	100	Канальная, бесканальная	54 615	2026-2027
Техническое перевооружение магистральных участков теплотрасс ПП Тепловые сети (7 этап)	148	600	Канальная, бесканальная	24 079	2026-2027
Техническое перевооружение теплотрасс с установкой дополнительной секционной арматуры, монтажом байпасов, дренажей, воздушников и компенсаторов (9 этап).				18 204	2027-2028
Техническое перевооружение, восстановление вводных трубопроводов и линий рециркуляции ГВС (13 этап)	3 599	100	Канальная, бесканальная	67 251	2027-2028
Техническое перевооружение магистральных участков теплотрасс ПП Тепловые сети (8 этап)	230	600	Канальная, бесканальная	35 420	2028
Перекладка ветхих тепловых сетей в 2029 г.	4 969	180*	Канальная, бесканальная	388 645	2029
Перекладка ветхих тепловых сетей в 2030 г.	5 132	180*	Канальная, бесканальная	421 400	2030
Перекладка ветхих тепловых сетей в 2031 г.	5 034	180*	Канальная, бесканальная	434 000	2031
Перекладка ветхих тепловых сетей в 2032 г.	4 938	180*	Канальная, бесканальная	447 000	2032
Перекладка ветхих тепловых сетей в 2033 г.	5 088	180*	Канальная, бесканальная	483 525	2033
Перекладка ветхих тепловых сетей в 2034 г.	5 229	180*	Канальная, бесканальная	521 730	2034
Перекладка ветхих тепловых сетей в 2035 г.	5 362	180*	Канальная, бесканальная	561 808	2035

Мероприятия	Протяженность участков, в двухтрубном исчислении, м	Диаметр трубопроводов Ду, мм	Вид прокладки после реконструкции	Капитальные вложения, тыс. руб. без НДС	Год реализации
Перекладка ветхих тепловых сетей в 2036 г.	5 484	180*	Канальная, бесканальная	603 822	2036
Перекладка ветхих тепловых сетей в 2037 г.	5 598	180*	Канальная, бесканальная	647 850	2037
Перекладка ветхих тепловых сетей в 2038 г.	5 706	180*	Канальная, бесканальная	693 978	2038
Перекладка ветхих тепловых сетей в 2039 г.	5 806	180*	Канальная, бесканальная	742 289	2039
Перекладка ветхих тепловых сетей в 2040 г.	5 480	180*	Канальная, бесканальная	736 241	2040
Перекладка ветхих тепловых сетей в 2041 г.	5 577	180*	Канальная, бесканальная	787 494	2041
<b>Всего по Филиалу АО «Квадра» - «Воронежская генерация» системы теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельных 1 и 2, в том числе:</b>	<b>92 336</b>			<b>8 268 676</b>	
2023 г.	1 953			76 790	
2024 г.	2 083			85 211	
2025 г.	3 595			183 777	
2026 г.	8 829			221 254	
2027 г.	2 644			113 303	
2028 г.	3 829			118 559	
2029 г.	4 969			388 645	
2030 г.	5 132			421 400	
2031 г.	5 034			434 000	
2032 г.	4 938			447 000	
2033 г.	5088			483 525	
2034 г.	5 229			521 730	
2035 г.	5 362			561 808	

Мероприятия	Протяженность участков, в двутрубном исчислении, м	Диаметр трубопроводов Ду, мм	Вид прокладки после реконструкции	Капитальные вложения, тыс. руб. без НДС	Год реализации
2036 г.	5 484			603 822	
2037 г.	5 598			647 850	
2038 г.	5 706			693 978	
2039 г.	5 806			742 289	
2040 г.	5 480			736 241	
2041 г.	5 577			787 494	
<b>Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» системы теплоснабжения от котельный, эксплуатируемых по концессионному соглашению</b>					
Сеть тепловая ограничена ул.3-его Интернационала, ул. Революции 1905г., ул. Ср. Московская, пер. Мельничный, Желябова от котельной по ул.3-его Интернационала, 2к	62	200	Бесканальная	1 468	2023
Сеть тепловая в границах улиц Ср. Московская, ул. Пушкинская, ул. К. Маркса, ул. Фр. Энгельса от котельной ул. Пушкинская, 4к	89	100	Бесканальная	1 255	2023
Сеть тепловая ограничена улицами Любы Шевцовой, Шендрикова, Магнитогорская, Антокольского, Героев Сибириков, Путиловская, Южно-Моравская, Комарова, Олеко Дундича, Пр. Патриотов, Перхоровича от котельной ул. Любы Шевцовой, 30	907	200	Бесканальная	29 076	2023
Сеть тепловая в границах ул. Манежная, 20 лет ВЛКСМ, летчика Замкина, пер. Фабричный, от котельной ул. Манежная, 13	18	50	Бесканальная	238	2023
Сеть тепловая в границах ул. Волгоградская, пер. Отличников, ул. Черепанова, ул. Туполева, ул. Циолковского, ул. Алданская, ул. Иркутская, от котельной по ул. Туполева, 31к	574	140	Бесканальная	22 765	2023
Сеть тепловая в границах ул. Матросова, ул. Черняховского, ул.30 лет Октября, ул. Кривошеина от котельной ул. Кривошеина, 1к	454	110	Бесканальная	7 731	2023
Сеть тепловая ограничена улицами Ленинский проспект, Грибоедова, Суворова, Добролюбова, 25 Января, Остужева, Переверткина, Старых Большевиков, Гаршина, Комсомольская, Минская, Серафимовича от котельной по Ленинскому проспекту, 162к	460	313	Бесканальная	21 743	2023
Сеть тепловая в границах улиц Б. Хмельницкого, Ленинский проспект, Суворова, Одинцова, Артамонова от котельной по ул. Б. Хмельницкого, 79к	601	240	Бесканальная	25 498	2023

Мероприятия	Протяженность участков, в двутрубном исчислении, м	Диаметр трубопроводов Ду, мм	Вид прокладки после реконструкции	Капитальные вложения, тыс. руб. без НДС	Год реализации
Сеть тепловая ограничена улицами Курчатова, Острогжская, Теплоэнергетиков, Междуреченская от котельной по ул. Курчатова, 24б	103	125	Бесканальная	4 076	2023
Тепловая сеть в границах улиц: Московский пр-т, Шишкова, Беговая, Хользунова, 45-й Стрелковой дивизии от котельной по пер. Ботанический, 45к	139	200	Бесканальная	3 523	2023
Техническое перевооружение тепловых сетей с применением предизолированных и пластиковых трубопроводов	400	200	Бесканальная	12 232	2023
Техническое перевооружение тепловых сетей с применением предизолированных и пластиковых трубопроводов	3 424	161*	Бесканальная	133 039	2024
Техническое перевооружение тепловых сетей с применением предизолированных и пластиковых трубопроводов	3 424	161*	Бесканальная	144 456	2025
Техническое перевооружение тепловых сетей с применением предизолированных и пластиковых трубопроводов	3 924	161*	Бесканальная	169 983	2026
Техническое перевооружение тепловых сетей с применением предизолированных и пластиковых трубопроводов	2 000	161*	Бесканальная	95 179	2027
Техническое перевооружение тепловых сетей с применением предизолированных и пластиковых трубопроводов	2 000	161*	Бесканальная	91 574	2028
Техническое перевооружение тепловых сетей с применением предизолированных и пластиковых трубопроводов	900	161*	Бесканальная	50 000	2029
Техническое перевооружение тепловых сетей с применением предизолированных и пластиковых трубопроводов	425	161*	Бесканальная	25 000	2030
Техническое перевооружение тепловых сетей с применением предизолированных и пластиковых трубопроводов	400	161*	Бесканальная	25 000	2031
Техническое перевооружение тепловых сетей с применением предизолированных и пластиковых трубопроводов	375	161*	Бесканальная	25 000	2032
Техническое перевооружение тепловых сетей с применением предизолированных и пластиковых трубопроводов	350	161*	Бесканальная	25 000	2033
<b>Всего по Филиалу АО «Квадра» - «Воронежская генерация» системы теплоснабжения от котельных, эксплуатируемых по концессионному соглашению, в том числе:</b>	<b>21 029</b>			<b>913 835</b>	
2023 г.	3 807			129 605	

Мероприятия	Протяженность участков, в двухтрубном исчислении, м	Диаметр трубопроводов Ду, мм	Вид прокладки после реконструкции	Капитальные вложения, тыс. руб. без НДС	Год реализации
2024 г.	3 424			136 039	
2025 г.	3 424			144 456	
2026 г.	3 924			170 983	
2027 г.	2 000			93 179	
2028 г.	2 000			89 574	
2029 г.	900			50 000	
2030 г.	425			25 000	
2031 г.	400			25 000	
2032 г.	375			25 000	
2033 г.	350			25 000	
<b>МКП «Воронежтеплосеть»</b>					
Перекладка тепловой сети тепловой сети с применением предизолированных труб от ТК-2/12е до ж.д. по ул. Кольцовская,46	31	100	Канальная	1 134	2026
Перекладка тепловой сети тепловой сети с применением предизолированных труб от ТК-1/24 до ж.д. пл. Ленина,5	24	80	Канальная	877	2026
Перекладка тепловой сети тепловой сети с применением предизолированных труб от ж.д. по ул. Куколкина, 5а до ж.д. ул.Ф.Энгельса,45	50	80	Канальная	1 757	2025
Замена теплоизоляции паропровода Д159 L= 41 м	41	150	Надземная	116	2024
Замена теплоизоляции паропровода Д273 L= 28,7 м	30	275	Надземная	117	2025
Замена теплоизоляции паропровода Д108 L= 54м, Д159 L= 10 м	50	150	Надземная	117	2026
Перекладка тепловой сети тепловой сети м с применением предизолированных труб от ТК-10 до ж.д. ул.9 Января, 140	34	50	Канальная	1 094	2025
Перекладка тепловой сети тепловой сети с применением предизолированных труб от ТК-11 до ТК-12 ул. 9 Января, 136	28	50	Канальная	901	2025
Перекладка тепловой сети тепловой сети с применением предизолированных труб от ТК-39 до ТК-40 ул. Семилукская, 36	58	100	Канальная	2 122	2026

Мероприятия	Протяженность участков, в двухтрубном исчислении, м	Диаметр трубопроводов Ду, мм	Вид прокладки после реконструкции	Капитальные вложения, тыс. руб. без НДС	Год реализации
Перекладка тепловой сети тепловой сети с применением предизолированных труб от ТК-6 до ТК-7 ул. Машиностроителей, 68	11	150	Канальная	563	2025
<b>Всего по МКП «Воронежтеплосеть», в том числе:</b>	<b>357</b>			<b>8 798</b>	
2023 г.	0			0	
2024 г.	41			116	
2025 г.	255			4 432	
2026 г.	283			4 250	
<b>ООО «Энерговид»</b>					
Реконструкция системы отопления и ГВС участка теплотрассы от ТК-7 до ж/д ул. Электродная, 2	126	От.: 100/100 ГВС: 80/50	Канальная	4 284	2024
Реконструкция системы отопления и ГВС участка теплотрассы от ТК-13 до ж/д ул. Калининградская 100	70	От.: 80/80 ГВС: 80/50	Канальная	2788	2025
Реконструкция системы отопления и ГВС участка теплотрассы от ТК-13 до ж/д ул. Калининградская 100а	34	От.: 80/80 ГВС: 80/50	Канальная	1 813	2025
Реконструкция системы отопления и ГВС участка теплотрассы от ТК-10 до ТК-12	196	От.: 100/100 ГВС: 100/80	Канальная	4 919	2026
Реконструкция системы отопления и ГВС участка теплотрассы от ТК-3 до ж/д ул. Богатырская 34А п.7	252	От.: 150/150 ГВС: 150/80	Канальная	5 651	2027
Реконструкция системы отопления и ГВС участка теплотрассы от ТК-5 до ТК-6	156	От.: 150/150 ГВС: 150/100	Канальная	6 120	2028
<b>Всего по ООО «Энерговид», в том числе:</b>	<b>834</b>			<b>25 575</b>	
2023 г.	0			0	
2024 г.	126			4 284	
2025 г.	104			4 601	
2026 г.	196			4 919	
2027 г.	252			5 651	
2028 г.	156			6 120	

Мероприятия	Протяженность участков, в двутрубном исчислении, м	Диаметр трубопроводов Ду, мм	Вид прокладки после реконструкции	Капитальные вложения, тыс. руб. без НДС	Год реализации
<b>Всего по г. Воронеж, в том числе:</b>	114 556			<b>9 216 885</b>	
2023 г.	5 760			206 395	
2024 г.	5 674			225 650	
2025 г.	7 378			337 266	
2026 г.	13 232			401 406	
2027 г.	4 896			212 133	
2028 г.	5 985			214 253	
2029 г.	5 869			438 645	
2030 г.	5 557			446 400	
2031 г.	5 434			459 000	
2032 г.	5 313			472 000	
2033 г.	5 438			508 525	
2034 г.	5 229			521 730	
2035 г.	5 362			561 808	
2036 г.	5 484			603 822	
2037 г.	5 598			647 850	
2038 г.	5 706			693 978	
2039 г.	5 806			742 289	
2040 г.	5 480			736 241	
2041 г.	5 577			787 494	

\*- средний диаметр

## **6.7. Предложения по реконструкции ЦТП**

Всего в системах теплоснабжения г. Воронеж -260 ЦТП, находящихся в ведении разных энергоснабжающих организаций.

Существующие насосное оборудование в большинстве ЦТП, находящихся на балансе АО «Квадра» физически устарело (эксплуатируется с 1970 годов), имеет низкие значения энергоэффективности. Для применяемых насосов с потребляемой мощностью 18,5 кВт имеются современные аналоги с мощностью - 5,5 кВт. В 20 ЦТП, работающих с переменной нагрузкой отсутствуют частотно-регулируемые приводы (ЧРП) электродвигателей повысительных насосов.

В большинстве ЦТП установлены водоводяные подогреватели с кожухотрубными теплообменными аппаратами из медно-никелевой трубки Ду 28 мм, типа ВВП 300. Теплообменники находятся в работе с 1989 по 1994 г.

В настоящее время заглушено до 50% трубной системы подогревателей. Существующие теплообменники не обеспечивают необходимую нагрузку по ГВС, следовательно, появляются реальные риски не выдерживания температурного графика и договорных нагрузок, что повлечет за собой убытки за счет снижения оплаты за тепловую энергию и ГВС.

Строительные конструкции и теплотехническое оборудование большинства ЦТП находятся в условно работоспособном и неработоспособном состоянии.

Реконструкция ЦТП включает:

- замену физически устаревшего насосов на современные с установкой ЧРП;
- замену физически устаревших кожухотрубных теплообменников на современные пластинчатые или скоростные тонкостенные теплообменники (с меньшими габаритами и массой)
- замену трубопроводов отопления и ГВС;
- восстановление строительных конструкций ЦТП
- внедрение ЧРП повысительных насосов холодной воды;
- замену запорной арматуры на шаровые краны или поворотные затворы с электроприводом;
- замену существующего электросилового оборудования с монтажом системы автоматики и удаленной диспетчеризации;

Внедрение ЧРП насосов позволит уйти от неэкономичного дроссельного регулирования и снизить затраты на покупную электроэнергию.

Реконструкция ЦТП с заменой существующего насосного оборудования и монтажом ЧРП позволит повысить энергоэффективность, а мероприятия по замене трубопроводов

отопления и ГВС, замене запорной арматуры, существующего электросилового оборудования с монтажом системы автоматики и удаленной диспетчеризации позволит повысить надежность и безопасности эксплуатации энергооборудования. Кроме того, реконструкция ЦТП позволит провести оптимизацию численности обслуживаемого персонала.

Схемой теплоснабжения города Воронеж предлагаются мероприятия по реконструкции 57 ЦТП, из которых 56 ЦТП филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» и 1 ЦТП ООО «Энерговид». Также Схемой теплоснабжения предусмотрена реконструкция ПНС-1 филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация», с заменой насосного оборудования и строительство ИТП в подвале жилого дома № 25 по ул. Менделеева, для обеспечения качественного ГВС потребителей. Мероприятия по реконструкции ЦТП и насосных станций представлены в таблице 17.

**Таблица 17 – Мероприятия по реконструкция ЦТП**

Мероприятия	Кол-во объектов	Капитальные вложения, тыс. руб. без НДС	Год реализации
<b>Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» системы теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельных 1 и 2</b>			
Техническое перевооружение ПНС-1 теплотрассы № 4 с заменой насосного оборудования (2 этап)	1	20 335	2023
Монтаж ИТП в подвале жилого дома № 25 по ул. Менделеева.	1	6 290	2023
Техническое перевооружение ЦТП от ТЭЦ-1 с заменой строительных конструкций зданий ЦТП, теплотехнического, электротехнического и насосного оборудования, автоматизацией и диспетчеризацией (Воронежские тепловые сети)	3	41 317	2023
Техпереворужение и реконструкция строительных частей зданий ЦТП с заменой тепломеханического, электротехнического и насосного оборудования (1 этап) (Воронежские тепловые сети)	3	20 000	2023
Техническое перевооружение ЦТП от ТЭЦ-2 с заменой тепломеханического оборудования	10	26 260	2023
Техническое перевооружение ЦТП от Котельной №2 с заменой тепломеханического оборудования	8	24 751	2023
Техническое перевооружение ЦТП с заменой оборудования (Воронежские тепловые сети)	1	85 420	2024
Техническое перевооружение ЦТП с заменой тепломеханического оборудования (3 этап) (Воронежские тепловые сети)	2	14 700	2025
Техническое перевооружение ЦТП с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчеризацией ЦТП. (5 этап) (Воронежские тепловые сети)	3	19 386	2023
Техническое перевооружение ЦТП от ТЭЦ-2 с заменой строительных конструкций зданий ЦТП, теплотехнического, электротехнического и насосного оборудования, автоматизацией и диспетчеризацией	2	38 590	2023

Мероприятия	Кол-во объектов	Капитальные вложения, тыс. руб. без НДС	Год реализации
Техническое перевооружение ЦТП с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчеризацией ЦТП. (8 этап)	8	40 000	2025
Техническое перевооружение ЦТП с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчеризацией ЦТП. (9 этап)	4	20 850	2025-2026
Техническое перевооружение ЦТП с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчеризацией ЦТП. (10 этап)	4	20 850	2026-2027
Техническое перевооружение ЦТП с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчеризацией ЦТП. (11 этап)	4	20 792	2027-2028
<b>Всего по филиалу АО «Квадра» - «Воронежская генерация» системы теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельных 1 и 2</b>	<b>54</b>	<b>399 540</b>	
2023 г.	31	196 928	
2024 г.	1	85 420	
2025 г.	10	55 550	
2026 г.	4	20 850	
2027 г.	4	20 792	
2028 г.	4	20 000	
<b>Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» системы теплоснабжения от котельных, эксплуатируемых по концессионному соглашению</b>			
Техническое перевооружение ЦТП с заменой тепломеханического, электротехнического, насосного оборудования, монтажом системы автоматики.	1	18 792	2023
Техническое перевооружение ЦТП с заменой тепломеханического, электротехнического, насосного оборудования, монтажом системы автоматики.	1	20 000	2024
Техническое перевооружение ЦТП с заменой тепломеханического, электротехнического, насосного оборудования, монтажом системы автоматики.	1	22 000	2024-2025
Техническое перевооружение ЦТП с заменой тепломеханического, электротехнического, насосного оборудования, монтажом системы автоматики.	1	23 000	2025-2026
<b>Всего по Филиалу АО «Квадра» - «Воронежская генерация» системы теплоснабжения от котельных, эксплуатируемых по концессионному соглашению, в том числе:</b>	<b>4</b>	<b>83 792</b>	
2023 г.	1	18 792	
2024 г.	1	22 000	
2025 г.	1	23 000	
2026 г.	1	20 000	
<b>ООО «Энерговид»</b>			
Замена теплообменного аппарата ЦТП ул. Богатырская, 34.	1	2 639	2024
<b>Всего по ООО «Энерговид», в том числе:</b>	<b>1</b>	<b>2 639</b>	
2023 г.	0	0	
2024 г.	1	2 639	
<b>Всего по г. Воронеж, в том числе:</b>	<b>59</b>	<b>485 971</b>	
2023 г.	32	215 720	
2024 г.	3	110 059	
2025 г.	11	78 550	

Мероприятия	Кол-во объектов	Капитальные вложения, тыс. руб. без НДС	Год реализации
2026 г.	5	40 850	
2027 г.	4	20 792	
2028 г.	4	20 000	

## **7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

Горячее водоснабжение на территории городского округа город Воронеж осуществляется по закрытой схеме. Открытые схемы горячего водоснабжения отсутствуют. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов открытого водоразбора не требуются.

## **8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

### **8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива**

Перспективные топливные годовые балансы источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 представлена в таблицах 18 и 16.

Перспективные годовые топливные балансы котельных представлены в таблице 19.

**Таблица 18 - Перспективные топливные балансы ТЭЦ-1**

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Выработка электроэнергии	тыс. кВт*ч	1688846	1934909	1956580	1978494	2000653	2023060	2138918	2261410	2364436
Отпуск электроэнергии	тыс. кВт*ч	1507279	1726888	1746229	1765787	1785564	1805562	1908964	2018287	2110237
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2256967	2156008	2177816	2177816	2180867	2184069	2235696	2271487	2272099
УРУТ на отпуск электроэнергии	г.у.т./кВт*ч	210,5	210,5	210,5	210,5	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,4	159,4	159,4	159,4	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Суммарный расход условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	677043	707178	714725	718842	718651	723328	753080	781550	800810
Расход условного топлива на отпуск электроэнергии	т.у.т.	317282	363510	367581	371698	372112	376279	397828	420611	439773
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т.у.т.	359761	343668	347144	347144	346540	347049	355252	360939	361037
Расход натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	577131	602821	609255	612765	612603	616589	641954	666225	682644
мазут	тонн	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	9699	9699	9699	9699	9699	9699	9699	9699	9699
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	184,45	165,80	167,11	167,57	166,26	166,87	169,32	169,32	169,32
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	86,53	67,67	68,06	68,53	68,07	68,30	69,45	69,91	69,91

**Таблица 19 - Перспективные топливные балансы ТЭЦ-2**

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Выработка электроэнергии	тыс. кВт*ч	747769	765475	774048	782718	791484	800349	846183	894643	935402
Отпуск электроэнергии	тыс. кВт*ч	680790	696910	704715	712608	720589	728660	770389	814508	851616
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1502454	1478745	1474488	1474488	1484851	1484712	1472150	1465589	1456897
УРУТ на отпуск электроэнергии	г.у.т./кВт*ч	225,2	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,8	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
Суммарный расход условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	397913	397143	398198	399966	403443	405228	412528	421341	428236
Расход условного топлива на отпуск электроэнергии	т.у.т.	153314	156108	157856	159624	161412	163220	172567	182450	190762
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т.у.т.	244600	241035	240342	240342	242031	242008	239960	238891	237474
Расход натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	339181	338524	339423	340930	343894	345416	351639	359153	365031
мазут	тонн	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5
Средневзвешенная калорийность природного газа	ккал/ м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	9699	9699	9699	9699	9699	9699	9699	9699	9699
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	103,39	103,44	103,56	104,41	104,41	104,63	104,63	104,63	104,63
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	44,76	44,65	44,77	45,01	45,01	45,07	45,07	45,07	45,07

Таблица 20 - Перспективные топливные балансы котельных

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
<b>Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»</b>										
<b>Котельная №1</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	140513	140957	140957	140957	141266	141002	147463	147890	146834
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	22,289	22,359	22,359	22,359	22,408	22,366	23,391	23,459	23,291
природный газ	тыс. т.у.т.	22,285	22,355	22,355	22,355	22,405	22,363	23,387	23,455	23,288
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	18,998	19,058	19,058	19,058	19,100	19,064	19,938	19,996	19,853
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	8,090	8,089	8,087	8,109	8,084	8,103	8,364	8,342	8,322
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	1,464	1,466	1,466	1,466	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
<b>Котельная №2</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	394735	393350	393350	393350	398876	398262	396727	395192	393964
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	63,319	63,097	63,097	63,097	63,983	63,885	63,639	63,393	63,196
природный газ	тыс. т.у.т.	63,286	63,064	63,064	63,064	63,950	63,851	63,605	63,359	63,162
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	53,952	53,763	53,763	53,763	54,518	54,434	54,224	54,015	53,847
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	9699	9699	9699	9699	9699	9699	9699	9699	9699
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	21,078	21,074	21,070	21,308	21,271	21,235	21,202	21,170	21,140
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439	4,439
<b>Котельная ул. Ломоносова, 116</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	29791	29621	29621	29621	31692	31900	31900	31900	31900
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	4,778	4,750	4,750	4,750	5,082	5,116	5,116	5,116	5,116
природный газ	тыс. т.у.т.	4,778	4,750	4,750	4,750	5,082	5,116	5,116	5,116	5,116
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.									
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	4,073	4,050	4,050	4,050	4,333	4,361	4,361	4,361	4,361
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	1,873	1,873	1,873	1,913	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
<b>Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 80</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1677	1617	1617	1713	1809	1809	1809	1809	1809
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,276	0,266	0,266	0,282	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
природный газ	тыс. т.у.т.	0,276	0,266	0,266	0,282	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,236	0,227	0,227	0,241	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,095	0,095	0,095	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
<b>Котельная ул. Курчатова, 246</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	91844	92089	92089	94575	97806	99489	99489	99489	99489
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	14,678	14,717	14,717	15,114	15,630	15,899	15,899	15,899	15,899
природный газ	тыс. т.у.т.	14,678	14,717	14,717	15,114	15,630	15,899	15,899	15,899	15,899
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	12,513	12,546	12,546	12,885	13,325	13,554	13,554	13,554	13,554
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	5,757	5,757	5,757	5,846	5,960	6,018	6,018	6,018	6,018
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536
<b>Котельная Дачный пр., 162</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	6064	6064	6064	6064	6064	6064	6064	6064	6064
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	тыс. т.у.т.	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
<b>Котельная ул. Волгоградская, 39л</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	37950	41067	41067	41163	41259	41259	41259	41259	41259
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	6,260	6,774	6,774	6,790	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806
природный газ	тыс. т.у.т.	6,260	6,774	6,774	6,790	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	5,337	5,775	5,775	5,789	5,802	5,802	5,802	5,802	5,802
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804	2,804

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
<b>Котельная ул. 3 интернационала, 2к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	26866	26444	26444	26444	26444	26444	26444	26444	26444
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	4,404	4,335	4,335	4,335	4,335	4,335	4,335	4,335	4,335
природный газ	тыс. т.у.т.	4,404	4,335	4,335	4,335	4,335	4,335	4,335	4,335	4,335
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	3,754	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
<b>Котельная ул. Ломоносова, 98к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	28982	31114	31114	31114	32683	32886	32886	32886	32886
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	4,643	4,985	4,985	4,985	5,236	5,269	5,269	5,269	5,269
природный газ	тыс. т.у.т.	4,643	4,985	4,985	4,985	5,236	5,269	5,269	5,269	5,269
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	3,958	4,250	4,250	4,250	4,464	4,492	4,492	4,492	4,492
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	1,717	1,717	1,717	1,816	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,298	0,298	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
<b>Котельная ул. Тимирязева, 8к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	13657	14561	14561	14561	14561	14561	14561	14561	14561
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,266	2,416	2,416	2,416	2,416	2,416	2,416	2,416	2,416
природный газ	тыс. т.у.т.	2,266	2,416	2,416	2,416	2,416	2,416	2,416	2,416	2,416
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,932	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
<b>Котельная ул. Б. Роща, 12к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	14949	14286	14286	14286	14286	14286	14286	14286	14286
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,705	2,585	2,585	2,585	2,585	2,585	2,585	2,585	2,585
природный газ	тыс. т.у.т.	2,705	2,585	2,585	2,585	2,585	2,585	2,585	2,585	2,585
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	2,306	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
<b>Котельная ул. Среднемосковская, 31к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	14144	14590	14590	14590	14590	14590	14590	14590	14590
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,362	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436
природный газ	тыс. т.у.т.	2,362	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	2,014	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
<b>Котельная ул. Ленина, 86к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	8046	8004	8004	8004	8004	8004	13194	14358	14358
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,338	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	2,194	2,388	2,388
природный газ	тыс. т.у.т.	1,338	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	2,194	2,388	2,388

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,141	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,871	2,036	2,036
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,583	0,781	0,781	0,781
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,365	0,365	0,365
<b>Котельная ул. Б. Роша, 34к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	8189	8596	8596	8596	8596	8596	8596	8596	8596
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,456	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528
природный газ	тыс. т.у.т.	1,456	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,241	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
<b>Котельная ул. Ломоносова, 114</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3880	3366	3366	3366	3366	3366	3366	3366	3366
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,758	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658
природный газ	тыс. т.у.т.	0,758	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,646	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	195,3	195,3	195,3	195,3	195,3	195,3	195,3	195,3	195,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
<b>Котельная ул. Феоктистова, 4</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5695	5574	5574	5574	5574	5574	5574	5574	5574
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,007	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986
природный газ	тыс. т.у.т.	1,007	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,858	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,8	176,8	176,8	176,8	176,8	176,8	176,8	176,8	176,8

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Б. Роша, 56к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	8684	8684	8684	8684	8684	8684	8684	8684	8684
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
природный газ	тыс. т.у.т.	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
<b>Котельная ул. Пушкинская, 4к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	6530	6643	6643	6643	6643	6643	6643	6643	6643
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,171	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192
природный газ	тыс. т.у.т.	1,171	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,999	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
<b>Котельная ул. Шишкова, 146/8к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1673	1591	1591	1591	1591	1591	1591	1591	1591
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,256	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
природный газ	тыс. т.у.т.	0,256	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,219	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
<b>Котельная ул. Революции, 10/12</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2890	3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,519	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541
природный газ	тыс. т.у.т.	0,519	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,442	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
<b>Котельная ул. Цюрупы, 5</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4120	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,742	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
природный газ	тыс. т.у.т.	0,742	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,632	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
<b>Котельная ул. К. Маркса, 112к</b>										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4378	4184	4184	4184	4184	4184	4184	4184	4184
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,691	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
природный газ	тыс. т.у.т.	0,691	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,589	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Плехановская, 66к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3151	3314	3314	3314	3314	3314	3314	3314	3314
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,543	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
природный газ	тыс. т.у.т.	0,543	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,463	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
<b>Котельная ул. Чайковского, 8</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2454	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,402	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
природный газ	тыс. т.у.т.	0,402	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,342	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,000	0,304	0,304
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Летчика Замкина, 40к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3714	3735	3735	3735	3735	3735	3735	3735	3735
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,671	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
природный газ	тыс. т.у.т.	0,671	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,572	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. К. Маркса, 35к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3300	3199	3199	3199	3199	3199	3199	3199	3199
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,626	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
природный газ	тыс. т.у.т.	0,626	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,534	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
<b>Котельная ул. Рабочий городок, 38к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2218	2091	2091	2091	2091	2091	2091	2091	2091
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,402	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
природный газ	тыс. т.у.т.	0,402	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,342	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
<b>Котельная ул. Ленина, 12к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1774	1735	1735	1735	1735	1735	1735	1735	1735
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,292	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
природный газ	тыс. т.у.т.	0,292	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,249	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
<b>Котельная ул. Рылеева, 22к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2007	2032	2032	2032	2032	2032	2032	2032	2032

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,316	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
природный газ	тыс. т.у.т.	0,316	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,269	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг									
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
<b>Котельная ул. Ф. Энгельса, 7н</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2836	2807	2807	2807	2807	2807	2807	2807	2807
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,311	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
природный газ	тыс. т.у.т.	0,311	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,265	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Каляева, 19к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1723	1680	1680	1680	1680	1680	1680	1680	1680
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,295	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
природный газ	тыс. т.у.т.	0,295	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,252	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
<b>Котельная ул. Цюрупы, 36</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1722	1754	1754	1754	1754	1754	1754	1754	1754
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,306	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
природный газ	тыс. т.у.т.	0,306	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,261	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Манежная,13</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1926	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,339	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
природный газ	тыс. т.у.т.	0,339	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,289	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
<b>Котельная ул. Кольцовская, 6</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2042	2075	2075	2075	2075	2075	2075	2075	2075
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,364	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
природный газ	тыс. т.у.т.	0,364	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,310	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
<b>Котельная ул. Володарского, 37а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1187	1230	1230	1230	1230	1230	1230	1230	1230
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,216	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
природный газ	тыс. т.у.т.	0,216	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,185	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная пер. Индустриальный, 1а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1613	1662	1662	1662	1662	1662	1662	1662	1662
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,286	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	тыс. т.у.т.	0,286	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,244	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Среднемосковская. 14/21</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1608	1608	1608	1608	1608	1608	1608	1608	1608
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
природный газ	тыс. т.у.т.	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная пр. Революции, 21</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1104	1214	1214	1214	1214	1214	1214	1214	1214
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,198	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
природный газ	тыс. т.у.т.	0,198	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,169	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8	179,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Арсенальная, 5</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1117	1041	1041	1041	1041	1041	1041	1041	1041
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,207	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
природный газ	тыс. т.у.т.	0,207	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,177	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,3	185,3	185,3	185,3	185,3	185,3	185,3	185,3	185,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная Олимпийский пр., 4/5</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	599	637	637	637	637	637	637	637	637
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,093	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
природный газ	тыс. т.у.т.	0,093	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,079	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Шишкова, 146/8м</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	505	488	488	488	488	488	488	488	488
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,080	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
природный газ	тыс. т.у.т.	0,080	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,068	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная пер. Советский, 4а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	835	835	835	418	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,152	0,152	0,152	0,076	-	-	-	-	-
природный газ	тыс. т.у.т.	0,152	0,152	0,152	0,076	-	-	-	-	-
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	-	-	-	-	-
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	-	-	-	-	-
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	-	-	-	-	-
<b>Затрачено натурального топлива, в т.ч.:</b>										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,130	0,130	0,130	0,065	-	-	-	-	-
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	-	-	-	-	-
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	-	-	-	-	-
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,0	182,0	182,0	182,0	-	-	-	-	-
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	-	-	-	-	-
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,087	0,087	0,087	0,000	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	-	-	-	-	-
<b>Котельная ул. К. Маркса, 38</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	977	942	942	942	942	942	942	942	942
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,180	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
природный газ	тыс. т.у.т.	0,180	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,154	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Коммунаров, 416</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	778	798	798	798	798	798	798	798	798
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,142	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
природный газ	тыс. т.у.т.	0,142	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,121	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
<b>Котельная ул. Помяловского, 27</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	554	567	567	567	567	567	567	567	567
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,086	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
природный газ	тыс. т.у.т.	0,086	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,074	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Ольминского, 28</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	310	292	292	292	292	292	292	292	292
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,048	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
природный газ	тыс. т.у.т.	0,048	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,041	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
<b>Котельная ул. Малотерновская, 9</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	560	528	528	528	528	528	528	528	528
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,087	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
природный газ	тыс. т.у.т.	0,087	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,074	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Дарвина, 146</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	522	548	548	548	548	548	548	548	548
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,090	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
природный газ	тыс. т.у.т.	0,090	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,077	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Никитинская, 5</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	448	456	456	456	456	456	456	456	456
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,084	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
природный газ	тыс. т.у.т.	0,084	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,071	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Комиссаржевской, 10а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	468	488	488	488	488	488	488	488	488
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,088	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
природный газ	тыс. т.у.т.	0,088	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,075	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 104к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	463	461	461	461	461	461	461	461	461
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
природный газ	тыс. т.у.т.	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Обороны Революции, 27а</b>										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Отпуск тепловой энергии	Гкал	212	209	209	209	209	209	209	209	209
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,074	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0,074	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, дрова	тыс. тонн	0,0799	0,0787	0,0787	0,0787	0,0787	0,0787	0,0787	0,0787	0,0787
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	349,6	349,6	349,6	349,6	349,6	349,6	349,6	349,6	349,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	6500	6500	6500	6500	6500	6500	6500	6500	6500
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Никитинская, 36</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	20261	21359	21359	21359	21359	21359	21359	21359	21359
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	3,442	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629
природный газ	тыс. т.у.т.	3,442	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	2,934	3,094	3,094	3,094	3,094	3,094	3,094	3,094	3,094
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
<b>Котельная ул. Кривошеина, 1к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	15047	15591	15591	15591	15591	15591	15591	15591	15591
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,657	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753
природный газ	тыс. т.у.т.	2,657	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	2,265	2,347	2,347	2,347	2,347	2,347	2,347	2,347	2,347
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,5	176,5	176,5	176,5	176,5	176,5	176,5	176,5	176,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
<b>Котельная ул. Острогжская, 67н</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	7134	7095	7095	7095	7095	7095	7095	7095	7095
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,253	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247
природный газ	тыс. т.у.т.	1,253	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,068	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
<b>Котельная ул. Острогжская, 57</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2782	2642	2642	2642	2642	2642	2642	2642	2642
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,506	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
природный газ	тыс. т.у.т.	0,506	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,431	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
<b>Котельная пер. Днепровский, 1к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2436	2280	2280	2280	2280	2280	2280	2280	2280
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,441	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
природный газ	тыс. т.у.т.	0,441	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,376	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
<b>Котельная ул. Кольцовская, 66</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2042	2075	2075	2075	2075	2075	2075	2075	2075
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,367	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
природный газ	тыс. т.у.т.	0,367	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,313	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная ул. Моисеева, 75а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
природный газ	тыс. т.у.т.	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
<b>Котельная ул. 9 января, 48к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1168	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,181	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
природный газ	тыс. т.у.т.	0,181	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,154	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Острогжская, 77к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1282	1370	1370	1370	1370	1370	1370	1370	1370
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,200	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
природный газ	тыс. т.у.т.	0,200	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,170	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Плехановская, 59</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	805	840	840	840	840	840	840	840	840
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,142	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
природный газ	тыс. т.у.т.	0,142	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,121	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Бахметьева, 7к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	492	528	528	528	528	528	528	528	528
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,088	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
природный газ	тыс. т.у.т.	0,088	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,075	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
<b>Котельная ул. 40 лет Октября, 33к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	769	822	822	822	822	822	822	822	822
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,136	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
природный газ	тыс. т.у.т.	0,136	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,116	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,8	176,8	176,8	176,8	176,8	176,8	176,8	176,8	176,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Краснознаменная, 74</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	903	873	873	873	873	873	873	873	873
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	бурд	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
природный газ	тыс. т.у.т.	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Лескова, 43</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	462	458	458	458	458	458	458	458	458
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,072	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	тыс. т.у.т.	0,072	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,061	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная ул. Чапаева, 115к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	713	710	710	710	710	710	710	710	710
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,111	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
природный газ	тыс. т.у.т.	0,111	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Краснознаменная, 77</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	531	584	584	584	584	584	584	584	584
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,094	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
природный газ	тыс. т.у.т.	0,094	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,080	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6	177,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная пр. Острогжский, 1к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	672	648	648	648	648	648	648	648	648
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,105	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
природный газ	тыс. т.у.т.	0,105	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,089	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Матросова, 2а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	791	739	739	739	739	739	739	739	739
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,123	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
природный газ	тыс. т.у.т.	0,123	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,105	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная пер. Туркменский, 14а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	387	398	398	398	398	398	398	398	398
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,060	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
природный газ	тыс. т.у.т.	0,060	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,051	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. В. Фигнер, 77</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	340	325	325	325	325	325	325	325	325
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,062	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
природный газ	тыс. т.у.т.	0,062	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,053	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная ул. В. Невского, 25к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	171682	165455	165455	165921	165921	170316	170316	170316	170316
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	27,953	26,939	26,939	27,015	27,015	27,730	27,730	27,730	27,730
природный газ	тыс. т.у.т.	27,953	26,939	26,939	27,015	27,015	27,730	27,730	27,730	27,730

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	23,830	22,966	22,966	23,030	23,030	23,640	23,640	23,640	23,640
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	10,659	10,659	10,677	10,677	10,830	10,830	10,830	10,830	10,830
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030
<b>Котельная пер. Ботанический, 45к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	83291	81475	81475	81475	82369	85544	95613	96925	96925
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	13,672	13,374	13,374	13,374	13,520	14,042	15,695	15,910	15,910
природный газ	тыс. т.у.т.	13,672	13,374	13,374	13,374	13,520	14,042	15,695	15,910	15,910
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	11,655	11,401	11,401	11,401	11,526	11,971	13,380	13,563	13,563
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	5,252	5,252	5,252	5,303	5,360	5,508	5,743	5,743	5,743
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	1,852	1,852	1,874	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
<b>Котельная Московский пр., 151к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	22161	22479	22479	22479	22479	22479	22479	22479	22479
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	3,787	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841
природный газ	тыс. т.у.т.	3,787	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	3,228	3,275	3,275	3,275	3,275	3,275	3,275	3,275	3,275
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
<b>Котельная пер. Здоровья, 25к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	20792	21467	21467	21467	20815	20815	23966	24702	24702
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	3,373	3,482	3,482	3,482	3,376	3,376	3,888	4,007	4,007
природный газ	тыс. т.у.т.	3,373	3,482	3,482	3,482	3,376	3,376	3,888	4,007	4,007
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	2,875	2,969	2,969	2,969	2,878	2,878	3,314	3,416	3,416
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	1,033	1,033	1,033	0,991	0,991	1,002	1,129	1,129	1,129
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,287	0,287	0,334	0,334	0,361	0,361	0,376	0,376	0,376
<b>Котельная Московский пр., 179к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	13226	13768	13768	13768	13768	13768	13768	13768	13768
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,202	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293
природный газ	тыс. т.у.т.	2,202	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,878	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
<b>Котельная ул. Варейкиса, 23к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	14022	13509	13509	13509	13509	13509	13509	13509	13509
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,493	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401
природный газ	тыс. т.у.т.	2,493	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	2,125	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
<b>Котельная ул. Бурденко, 1к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	12563	11696	11696	11696	13800	13800	20007	20007	20007
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,246	2,091	2,091	2,091	2,467	2,467	3,576	3,576	3,576
природный газ	тыс. т.у.т.	2,246	2,091	2,091	2,091	2,467	2,467	3,576	3,576	3,576
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,914	1,782	1,782	1,782	2,103	2,103	3,049	3,049	3,049
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,7	178,7	178,7	178,7	178,7	178,7	178,7	178,7	178,7
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,778	0,778	0,778	0,882	0,882	0,882	1,141	1,141	1,141
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,237	0,237	0,237
<b>Котельная ул. Л. Рябцевой, 53к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3576	3576	3576	3576	3576	3576	3576	3576	3576
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
природный газ	тыс. т.у.т.	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1	177,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Торпедо, 21к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	8813	8795	8795	8795	8795	8795	8795	8795	8795
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,582	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579
природный газ	тыс. т.у.т.	1,582	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,349	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
<b>Котельная ул. Елецкая, 8к</b>										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4350	5807	5807	5807	5807	5807	5807	5807	5807
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,589	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787
природный газ	тыс. т.у.т.	0,589	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,502	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. 9 января, 122</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	6385	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,243	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
природный газ	тыс. т.у.т.	1,243	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,060	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	194,6	194,6	194,6	194,6	194,6	194,6	194,6	194,6	194,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
<b>Котельная Московский пр., 129к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4363	4423	4423	4423	4983	4983	4983	4983	4983
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,796	0,807	0,807	0,807	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909
природный газ	тыс. т.у.т.	0,796	0,807	0,807	0,807	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,679	0,688	0,688	0,688	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,326	0,326	0,326	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
<b>Котельная ул. Газовая, 22к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	6586	6619	6619	6619	6619	3140	10586	12447	12447
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,177	1,183	1,183	1,183	1,183	0,561	1,892	2,225	2,225
природный газ	тыс. т.у.т.	1,177	1,183	1,183	1,183	1,183	0,561	1,892	2,225	2,225
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,004	1,009	1,009	1,009	1,009	0,479	1,613	1,897	1,897
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,487	0,487	0,487	0,487	0,239	0,239	0,582	0,582	0,582
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,167	0,167	0,167
<b>Котельная ул. Гайдара, 19а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	6058	6303	6303	6303	6303	6303	6303	6303	6303
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,057	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
природный газ	тыс. т.у.т.	1,057	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,901	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Еремеева, 37</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5169	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,920	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908
природный газ	тыс. т.у.т.	0,920	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,784	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0	178,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. 45 стр. дивизии, 10к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	6333	6640	6640	3320	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,139	1,194	1,194	0,597	-	-	-	-	-
природный газ	тыс. т.у.т.	1,139	1,194	1,194	0,597	-	-	-	-	-
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	-	-	-	-	-
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	-	-	-	-	-
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,971	1,018	1,018	0,509	-	-	-	-	-
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	-	-	-	-	-
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	-	-	-	-	-
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,9	179,9	179,9	179,9	-	-	-	-	-
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	-	-	-	-	-
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,504	0,504	0,504	0,245	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
<b>Котельная ул. 9 января, 180к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3392	3388	3388	3388	1885	2264	2264	2264	2264

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,590	0,590	0,590	0,590	0,328	0,394	0,394	0,394	0,394
природный газ	тыс. т.у.т.	0,590	0,590	0,590	0,590	0,328	0,394	0,394	0,394	0,394
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,503	0,503	0,503	0,503	0,280	0,336	0,336	0,336	0,336
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,321	0,321	0,321	0,321	0,206	0,206	0,231	0,231	0,231
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000
<b>Котельная ул. Урицкого, 68к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2930	2782	2782	2782	2782	2782	2782	2782	2782
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,457	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
природный газ	тыс. т.у.т.	0,457	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,389	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная Московский пр, 19а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	814	862	862	862	862	862	862	862	862
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,138	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
природный газ	тыс. т.у.т.	0,138	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,118	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная Ленинский пр., 162к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	341511	344617	344317	344017	343919	343619	342419	342419	342419
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	56,880	57,397	57,347	57,297	57,281	57,231	57,031	57,031	57,031
природный газ	тыс. т.у.т.	56,880	57,397	57,347	57,297	57,281	57,231	57,031	57,031	57,031
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	48,491	48,932	48,889	48,847	48,833	48,790	48,620	48,620	48,620
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	20,292	20,292	20,292	20,304	20,304	20,304	20,304	20,304	20,304
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	5,908	5,908	5,909	5,909	5,909	5,909	5,909	5,909	5,909
<b>Котельная ул. Б. Хмельницкого, 79к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	96820	97866	97656	97446	103536	103326	102870	102870	102870
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	15,535	15,703	15,669	15,635	16,613	16,579	16,506	16,506	16,506
природный газ	тыс. т.у.т.	15,535	15,703	15,669	15,635	16,613	16,579	16,506	16,506	16,506
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	13,244	13,387	13,358	13,329	14,162	14,134	14,071	14,071	14,071
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	5,841	5,841	5,841	6,071	6,071	6,092	6,092	6,092	6,092
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	1,262	1,262	1,262	1,262	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
<b>Котельная ул. Серафимовича, 32г</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5630	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,976	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018
природный газ	тыс. т.у.т.	0,976	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,832	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
<b>Котельная ул. Сосновая, 23к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	7431	7261	7261	7261	7261	7261	7261	7261	7261
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,253	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
природный газ	тыс. т.у.т.	1,253	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,068	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
<b>Котельная ул. Р. Люксембург, 109к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5009	4897	4897	4897	4897	4897	4897	4897	4897
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,863	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	тыс. т.у.т.	0,863	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,736	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг									
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
<b>Котельная ул. Генерала Лохматикова, 27к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4155	4286	4286	4286	4286	4286	4286	4286	4286
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,656	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
природный газ	тыс. т.у.т.	0,656	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,559	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
<b>Котельная ул. Кузнецова, 5к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3016	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,472	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
природный газ	тыс. т.у.т.	0,472	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,402	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
<b>Котельная ул. Конституции, 135к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2271	2169	2169	2169	2169	2169	2169	2169	2169
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,385	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
природный газ	тыс. т.у.т.	0,385	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,328	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
<b>Котельная ул. Тиханкина, 103а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1166	1166	1166	1166	1166	1166	1166	1166	1166
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
природный газ	тыс. т.у.т.	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
<b>Котельная ул. Паровозная, 62к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1178	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,200	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
природный газ	тыс. т.у.т.	0,200	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,171	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1	170,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
<b>Котельная ул. Куйбышева, 23к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1366	1345	1345	1345	1345	1345	1345	1345	1345
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,229	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
природный газ	тыс. т.у.т.	0,229	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,195	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
<b>Котельная ул. Хабаровская, 1к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1072	1040	1040	1040	1040	1040	1040	1040	1040
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,202	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
природный газ	тыс. т.у.т.	0,202	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,173	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
<b>Новая АБМК пер. Педагогический, 14а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1320	1381	1381	1381	1381	1381	1381	1381	1381
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,209	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
природный газ	тыс. т.у.т.	0,209	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,178	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
<b>Котельная ул. Ф. Тютчева, 6</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	941	917	917	917	917	917	917	917	917
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,147	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
природный газ	тыс. т.у.т.	0,147	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,125	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Грузинская, 39к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1223	1249	1249	1249	1249	1249	1249	1249	1249
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,228	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
природный газ	тыс. т.у.т.	0,228	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,195	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
<b>Котельная ул. Сосновая, 2к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	491	509	509	509	509	509	509	509	509
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,086	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
природный газ	тыс. т.у.т.	0,086	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,074	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Дубовая, 6</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	169	180	180	180	180	180	180	180	180
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,028	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
природный газ	тыс. т.у.т.	0,028	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,024	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Туполева, 31к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	92649	90869	101464	112059	112059	111432	112856	113213	113213
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	14,909	14,623	16,328	18,032	18,032	17,932	18,161	18,218	18,218
природный газ	тыс. т.у.т.	14,909	14,623	16,328	18,032	18,032	17,932	18,161	18,218	18,218
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	12,710	12,466	13,919	15,373	15,373	15,287	15,482	15,531	15,531
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	5,971	5,971	9,734	9,734	9,694	9,694	9,755	9,755	9,755
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346
<b>Котельная ул. Ростовская, 100к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4430	4332	4332	4332	4332	4332	4332	4332	4332
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,770	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753
природный газ	тыс. т.у.т.	0,770	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,657	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
<b>Котельная ул. Глинки, 9к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	28301	30815	30815	30815	30815	30815	30815	30815	30815
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	4,644	5,056	5,056	5,056	5,056	5,056	5,056	5,056	5,056
природный газ	тыс. т.у.т.	4,644	5,056	5,056	5,056	5,056	5,056	5,056	5,056	5,056
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	3,959	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
<b>Котельная ул. Полякова, 13а</b>										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5572	5465	5465	5465	5465	5465	5465	5465	5465
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,923	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905
природный газ	тыс. т.у.т.	0,923	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,787	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
<b>Котельная ул. Б. Советская, 35</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	326	306	306	306	306	306	306	306	306
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,013	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
природный газ	тыс. т.у.т.	0,013	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Брянская, 17</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1003	932	932	932	932	932	932	932	932
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,182	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
природный газ	тыс. т.у.т.	0,182	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,155	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
<b>Котельная ул. Л. Шевцовой, 30к (ЮЗР)</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	267707	274201	273901	273601	273301	273001	271801	271801	271801
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	43,209	44,257	44,209	44,160	44,112	44,064	43,870	43,870	43,870
природный газ	тыс. т.у.т.	43,209	44,257	44,209	44,160	44,112	44,064	43,870	43,870	43,870
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	36,836	37,730	37,689	37,647	37,606	37,565	37,400	37,400	37,400
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	15,263	15,263	15,263	15,263	15,263	15,263	15,263	15,263	15,263
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	6,095	6,095	6,095	6,095	6,095	6,095	6,095	6,095	6,095
<b>Котельная ул. Тепличная, 10ц</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	10853	11090	11090	11090	11090	11090	11090	11090	11090
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,738	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776
природный газ	тыс. т.у.т.	1,738	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,482	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
<b>Котельная ул. Тепличная, 5к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	10504	10888	10888	10888	10888	10888	10888	10888	10888
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,789	1,854	1,854	1,854	1,854	1,854	1,854	1,854	1,854
природный газ	тыс. т.у.т.	1,789	1,854	1,854	1,854	1,854	1,854	1,854	1,854	1,854
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,525	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
<b>Котельная ул. Тепличная, 2и</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	7186	7192	7192	7192	7192	7192	7192	7192	7192
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,151	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152
природный газ	тыс. т.у.т.	1,151	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,981	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
<b>Котельная ул. Защитников Родины, 8к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4919	5090	5090	5090	5090	5090	6556	6922	6922

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,890	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	1,187	1,253	1,253
природный газ	тыс. т.у.т.	0,890	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	1,187	1,253	1,253
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,759	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	1,012	1,068	1,068
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0	181,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,778	0,778	0,778
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,217	0,217	0,217
<b>Котельная ул. Романтиков, 2к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4086	3977	3977	3977	3977	3977	1989	-	-
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,735	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,358	-	-
природный газ	тыс. т.у.т.	0,735	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,358	-	-
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	-	-
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	-	-
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,627	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,305	-	-
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	-	-
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	-	-
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,9	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	-	-
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8216	8216	8216	8216	8216	8216	-	-
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	-	-
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	-	-
<b>Котельная пр. Патриотов, 7</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1538	1568	1568	1568	1568	1568	1568	1568	1568
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,276	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
природный газ	тыс. т.у.т.	0,276	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,235	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
<b>Котельная ул. Дорожная, 44к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1456	1507	1507	1507	1507	1507	1507	1507	1507
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,229	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
природный газ	тыс. т.у.т.	0,229	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,195	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Семилукская, 48к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	653	733	733	733	733	733	733	733	733
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,119	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
природный газ	тыс. т.у.т.	0,119	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,101	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,6	181,6	181,6	181,6	181,6	181,6	181,6	181,6	181,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211	8211
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>МКП "Воронежтеплосеть"</b>										
<b>Котельная ул. 40 лет Октября, 1</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	196742	196625	198177	199729	205922	212944	212944	212944	212944
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	32,515	32,495	32,752	33,008	34,032	35,192	35,192	35,192	35,192
природный газ	тыс. т.у.т.	32,515	32,495	32,752	33,008	34,032	35,192	35,192	35,192	35,192
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	27,732	27,715	27,934	28,153	29,026	30,015	30,015	30,015	30,015
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	13,387	13,450	13,512	13,769	14,052	14,267	14,267	14,267	14,267
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	1,877	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956
<b>Котельная ул. Свободы, 75</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	14415	14886	14886	14886	14886	14886	14886	14886	14886
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,711	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799
природный газ	тыс. т.у.т.	2,711	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	2,312	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	188,1	188,1	188,1	188,1	188,1	188,1	188,1	188,1	188,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
<b>Котельная ул. 9 Января, 83</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	114	114	114	114	114	114	114	114	114

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
природный газ	тыс. т.у.т.	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг									
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Никитинская, 27</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1361	1309	1309	1309	1309	1309	1309	1309	1309
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,222	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
природный газ	тыс. т.у.т.	0,222	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,189	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Плехановская, 18</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	707	756	756	756	756	756	756	756	756
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,115	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
природный газ	тыс. т.у.т.	0,115	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,098	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Кольцовская, 44</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1881	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830	1830
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,306	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
природный газ	тыс. т.у.т.	0,306	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,261	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная пр-т. Революции, 27</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	65	70	70	70	70	70	70	70	70
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
природный газ	тыс. т.у.т.	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,009	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Еремеева, 25</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1325	1328	1328	1328	1328	1328	1328	1328	1328
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
природный газ	тыс. т.у.т.	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,184	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Бахметьева, 10</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1746	1742	1742	1742	1742	1742	1742	1742	1742
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,285	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
природный газ	тыс. т.у.т.	0,285	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,243	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
<b>Котельная ул. 9 Января, 49</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1622	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684	1684
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,265	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	тыс. т.у.т.	0,265	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,226	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Нарвская, 8</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	160	164	164	164	164	164	164	164	164
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,052	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
природный газ	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0,052	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь, дрова	тыс. тонн	0,054	0,055	0,054	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	6807	6773	6860	6814	6816	6830	6820	6820	6821
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Краснознамённая, 151а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	96107	97557	97557	98549	98596	98596	101646	102409	102409
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	15,960	16,201	16,201	16,365	16,373	16,373	16,880	17,006	17,006
природный газ	тыс. т.у.т.	15,960	16,201	16,201	16,365	16,373	16,373	16,880	17,006	17,006
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	13,612	13,817	13,817	13,958	13,965	13,965	14,397	14,505	14,505
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	7,585	7,585	7,624	7,626	7,626	7,626	7,762	7,762	7,762
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	1,066	1,066	1,092	1,092	1,092	1,092	1,135	1,135	1,135
<b>Котельная Московский пр-т,15</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2372	2332	2332	2332	2332	2332	2332	2332	2332
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,394	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
природный газ	тыс. т.у.т.	0,394	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,336	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
<b>Котельная ул. Брянская, 71</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2521	2604	2604	2604	2604	2604	2604	2604	2604
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,419	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
природный газ	тыс. т.у.т.	0,419	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,357	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
<b>Котельная ул. Вольная, 50</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	13839	13418	13418	13418	13418	12708	14724	15228	15228
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,298	2,228	2,228	2,228	2,228	2,110	2,445	2,529	2,529
природный газ	тыс. т.у.т.	2,298	2,228	2,228	2,228	2,228	2,110	2,445	2,529	2,529
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,960	1,900	1,900	1,900	1,900	1,800	2,085	2,157	2,157
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,957	0,957	0,957	0,957	0,910	0,910	1,006	1,006	1,006
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
<b>Котельная ул. 9 Января, 149к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	12584	13662	13662	13662	12963	8273	21197	24394	24394
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,090	2,269	2,269	2,269	2,153	1,374	3,520	4,051	4,051
природный газ	тыс. т.у.т.	2,090	2,269	2,269	2,269	2,153	1,374	3,520	4,051	4,051
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,782	1,935	1,935	1,935	1,836	1,172	3,002	3,455	3,455
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,779	0,779	0,779	0,733	0,422	0,430	0,972	0,972	0,972
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,192	0,192	0,192
<b>Котельная ул. Солнечная, 22а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3842	3835	3835	3835	3835	3835	3022	3278	3278
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,638	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,502	0,545	0,545
природный газ	тыс. т.у.т.	0,638	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,502	0,545	0,545

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,544	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,428	0,465	0,465
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,089	0,137	0,137	0,137
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0,014	0,014
<b>Котельная пр-т Труда, 107</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2909	2825	2825	2825	2825	2825	2825	2825	2825
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,483	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
природный газ	тыс. т.у.т.	0,483	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,412	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
<b>Котельная ул. Машиностроителей, 31</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5030	5358	5358	5358	5358	1995	5746	6684	6684
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,835	0,889	0,889	0,889	0,889	0,331	0,954	1,109	1,109
природный газ	тыс. т.у.т.	0,835	0,889	0,889	0,889	0,889	0,331	0,954	1,109	1,109
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,712	0,758	0,758	0,758	0,758	0,282	0,813	0,946	0,946
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,292	0,292	0,292	0,292	0,069	0,069	0,332	0,332	0,332
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,018	0,018	0,018
<b>Котельная ул. Машиностроителей, 72</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5444	5875	5875	5875	5875	1744	13886	16922	16922
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,904	0,976	0,976	0,976	0,976	0,290	2,306	2,810	2,810
природный газ	тыс. т.у.т.	0,904	0,976	0,976	0,976	0,976	0,290	2,306	2,810	2,810
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,771	0,832	0,832	0,832	0,832	0,247	1,967	2,397	2,397
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,363	0,363	0,363	0,363	0,052	0,052	0,665	0,665	0,665
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,173	0,173	0,173
<b>Котельная ул. 9 Января, 91</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2460	2421	2421	2421	2421	2421	2421	2421	2421
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,409	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
природный газ	тыс. т.у.т.	0,409	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,349	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Холмистая, 26</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2506	2481	2481	2481	2481	2481	2481	2481	2481
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,416	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
природный газ	тыс. т.у.т.	0,416	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,355	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Матросова, 145</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4035	3922	3922	3922	3922	3922	3922	3922	3922
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,670	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
природный газ	тыс. т.у.т.	0,670	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,571	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Володарского, 40</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1546	1546	1546	1546	1546	1546	1546	1546	1546
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
природный газ	тыс. т.у.т.	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Кольцовская, 4</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1363	1418	1418	1418	1418	1418	1418	1418	1418
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,226	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
природный газ	тыс. т.у.т.	0,226	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,193	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Кольцовская, 5</b>										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2287	2214	2214	2214	2214	2214	2214	2214	2214
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
природный газ	тыс. т.у.т.	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Коммунаров, 41</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	973	860	860	860	860	860	860	860	860
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,409	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
природный газ	тыс. т.у.т.	0,409	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,349	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	420,2	420,2	420,2	420,2	420,2	420,2	420,2	420,2	420,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Мира, 3</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2905	2771	2771	2771	2771	2771	2771	2771	2771
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,482	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
природный газ	тыс. т.у.т.	0,482	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,411	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная пр-т Революции, 5а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	752	764	764	764	764	764	764	764	764
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,125	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
природный газ	тыс. т.у.т.	0,125	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,106	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Чайковского, 1</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1043	998	998	998	998	998	998	998	998
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,174	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
природный газ	тыс. т.у.т.	0,174	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,148	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Фридриха Энгельса, 46</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2264	2444	2444	2444	2444	2444	2444	2444	2444
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,376	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
природный газ	тыс. т.у.т.	0,376	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,321	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. ул. Сакко и Ванцетти, 73</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	171	192	192	96	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,028	0,032	0,032	0,016	-	-	-	-	-
природный газ	тыс. т.у.т.	0,028	0,032	0,032	0,016	-	-	-	-	-
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	-	-	-	-	-
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	-	-	-	-	-
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,024	0,027	0,027	0,014	-	-	-	-	-
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	-	-	-	-	-
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	-	-	-	-	-
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,9	164,9	164,9	164,9	-	-	-	-	-
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	-	-	-	-	-
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,012	0,012	0,012	0,012	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	-	-	-	-	-
<b>Котельная ул. Антокольского, 14</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1840	1860	1860	1860	1860	1860	1860	1860	1860

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,293	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
природный газ	тыс. т.у.т.	0,293	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,250	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
<b>Котельная ул. Дружинников,26</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	719	719	719	719	719	719	719	719	719
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
природный газ	тыс. т.у.т.	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Кольцовская,36</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4403	4399	4399	4399	4399	4399	4399	4399	4399
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,697	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
природный газ	тыс. т.у.т.	0,697	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Революции 1905 г., 8</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2159	2172	2172	2172	2172	2172	2172	2172	2172
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,341	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
природный газ	тыс. т.у.т.	0,341	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,291	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Землячки, 29/3</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1462	1378	1378	1378	1378	1378	1378	1378	1378
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,232	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
природный газ	тыс. т.у.т.	0,232	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,198	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
<b>Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 56</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	101	107	107	107	107	107	107	107	107
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,017	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
природный газ	тыс. т.у.т.	0,017	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Лесная, 65</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	391	417	417	417	417	417	417	417	417
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,065	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
природный газ	тыс. т.у.т.	0,065	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,055	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
<b>Котельная Олимпийский бульвар, 8</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	531	512	512	512	512	512	512	512	512
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,088	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	тыс. т.у.т.	0,088	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,075	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
<b>Котельная ул. Германа Титова, 176</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	358	359	359	359	359	359	359	359	359
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
природный газ	тыс. т.у.т.	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
<b>Котельная ул. Артамонова, 38к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1559	1556	1556	1556	1556	1556	1556	1556	1556
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,259	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
природный газ	тыс. т.у.т.	0,259	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,221	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
<b>Котельная ул. Федора Тютчева, 6/2</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1454	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,242	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
природный газ	тыс. т.у.т.	0,242	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,206	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
<b>Котельная ул. Дмитрия Горина, 61</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1503	1591	1591	1591	1591	1591	1591	1591	1591
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,250	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
природный газ	тыс. т.у.т.	0,250	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,213	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
<b>Котельная ул. Тепличная, 206</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1503	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,249	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
природный газ	тыс. т.у.т.	0,249	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,213	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
<b>Котельная ул. Ключникова, 20к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	874	874	874	874	874	874	874	874	874
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
природный газ	тыс. т.у.т.	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
<b>Котельная ул. Нариманова, 2</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
природный газ	тыс. т.у.т.	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Ульяновская, 31</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	543	565	565	565	565	565	565	565	565
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,085	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
природный газ	тыс. т.у.т.	0,085	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,073	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
<b>Котельная ул. Попова, 2</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	560	533	533	533	533	533	533	533	533
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,088	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
природный газ	тыс. т.у.т.	0,088	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,075	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
<b>Котельная, ул. Республиканская, 74-к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
природный газ	тыс. т.у.т.	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
<b>Котельная, ул. Машиностроителей, 82</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5004	5004	5004	5004	5004	5004	5004	5004	5004
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
природный газ	тыс. т.у.т.	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
<b>Котельная, ул. 9 Января, 131</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5901	5901	5901	5901	5901	5901	5901	5901	5901
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993
природный газ	тыс. т.у.т.	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
<b>ООО "Тепловые Коммуникации"</b>										
<b>Котельная, ул. Латненская, 3, оф. 12,</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	108700	116184	116184	116184	116184	116184	117737	118087	118087
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	17,586	18,797	18,797	18,797	18,797	18,797	19,048	19,105	19,105
природный газ	тыс. т.у.т.	17,586	18,797	18,797	18,797	18,797	18,797	19,048	19,105	19,105
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	14,999	16,032	16,032	16,032	16,032	16,032	16,246	16,295	16,295
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207	8207
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	4,446	4,446	4,446	4,446	4,446	4,455	4,512	4,512	4,512
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	1,476	1,476	1,476	1,476	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497
<b>ООО "Газпром теплоэнерго Воронеж"</b>										
<b>Котельная, ул. Ломоносова, 114-л</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	30871	29400	29400	29400	29400	29400	29400	29400	29400
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	4,935	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	тыс. т.у.т.	4,935	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	4,177	3,978	3,978	3,978	3,978	3,978	3,978	3,978	3,978
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
<b>Котельная, ул. Иркутская, 5к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	22610	20565	20565	20565	20565	20565	20565	20565	20565
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	3,628	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300
природный газ	тыс. т.у.т.	3,628	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	3,070	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
<b>Котельная, пр-т Труда, 12-к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	12002	11380	11380	11380	11380	11380	11380	11380	11380
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,951	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
природный газ	тыс. т.у.т.	1,951	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,651	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
<b>Котельная, ул. Ипподромная, 18-к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	10905	10600	10600	10600	10600	10600	10600	10600	10600
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,782	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732
природный газ	тыс. т.у.т.	1,782	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,509	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
<b>Котельная, пер. Здоровья, 88-а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	498	485	485	485	485	485	485	485	485
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,086	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
природный газ	тыс. т.у.т.	0,086	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,072	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
<b>Котельная, ул. Независимости, 55</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	6126	5160	5160	5160	5160	5160	5160	5160	5160
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,004	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
природный газ	тыс. т.у.т.	1,004	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,850	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
<b>Филиал ПАО «Ил» - «ВАСО»</b>										
<b>Котельная ул. Циолковского, 27</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	194843	197262	188046	178209	178490	178490	178490	178490	178490
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	31,311	31,700	30,219	28,638	28,683	28,683	28,683	28,683	28,683
природный газ	тыс. т.у.т.	31,311	31,700	30,219	28,638	28,683	28,683	28,683	28,683	28,683
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	26,703	27,035	25,772	24,423	24,462	24,462	24,462	24,462	24,462
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	16,934	16,979	17,006	17,022	17,022	17,022	17,022	17,022	17,022
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>АО «КБХА»</b>										
<b>Котельная ул. Ворошилова, 22</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	209789	214693	214693	214693	214693	214693	214693	214693	214693

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	37,246	38,117	38,117	38,117	38,117	38,117	38,117	38,117	38,117
природный газ	тыс. т.у.т.	37,246	38,117	38,117	38,117	38,117	38,117	38,117	38,117	38,117
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	31,765	32,507	32,507	32,507	32,507	32,507	32,507	32,507	32,507
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	11,981	11,981	11,981	11,981	11,981	11,981	11,981	11,981	11,981
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097
<b>ООО "Святогор"</b>										
<b>Котельная ул. Урывского, 8</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	60230	60230	60736	60736	60736	72309	91360	91360	91360
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	11,628	11,628	11,726	11,726	11,726	13,960	17,638	17,638	17,638
природный газ	тыс. т.у.т.	11,628	11,628	11,726	11,726	11,726	13,960	17,638	17,638	17,638
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	9,917	9,917	10,000	10,000	10,000	11,905	15,042	15,042	15,042
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	4,347	4,347	4,370	4,370	4,370	4,370	4,967	5,802	5,802
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,178	0,178	0,184	0,184	0,184	0,184	0,376	0,643	0,643
<b>ООО "Жилищник"</b>										
<b>Котельная ул. Димитрова, 134</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	17134	17244	17244	17244	17244	17244	17244	17244	17244
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,694	2,711	2,711	2,711	2,711	2,711	2,711	2,711	2,711
природный газ	тыс. т.у.т.	2,694	2,711	2,711	2,711	2,711	2,711	2,711	2,711	2,711
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	2,297	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
<b>ООО "Энерговид"</b>										
<b>Котельная ул. Планетная, 26</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	33325	33443	33443	33443	33443	33443	33443	33443	33443
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	5,227	5,246	5,246	5,246	5,246	5,246	5,246	5,246	5,246
природный газ	тыс. т.у.т.	5,227	5,246	5,246	5,246	5,246	5,246	5,246	5,246	5,246
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	4,424	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
<b>ООО «Воронежская керамика»</b>										
<b>Котельная ул. Конструкторов, 31</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	11969	12351	12351	11922	11922	15481	22981	22981	22981
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,930	1,992	1,992	1,923	1,923	2,497	3,706	3,706	3,706
природный газ	тыс. т.у.т.	1,930	1,992	1,992	1,923	1,923	2,497	3,706	3,706	3,706
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,636	1,699	1,699	1,640	1,640	2,129	3,161	3,161	3,161
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг									
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,480	0,480	0,480	0,450	0,450	0,667	0,939	0,939	0,939
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,411	0,411	0,411	0,411	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
<b>ЗАО "ВКСМ"</b>										
<b>Котельная ул. Тихий Дон, 57</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	62450	62450	62450	62450	62450	62450	62450	62450	62450

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324
природный газ	тыс. т.у.т.	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324	10,324
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	8,804	8,804	8,804	8,804	8,804	8,804	8,804	8,804	8,804
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764	2,764
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
<b>ВВРЗ - филиал АО "Вагонреммаш"</b>										
<b>Котельная пер. Богдана Хмельницкого,д.1</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	74866	70605	70605	70605	70605	70605	70870	70870	70870
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	13,046	12,304	12,304	12,304	12,304	12,304	12,350	12,350	12,350
природный газ	тыс. т.у.т.	13,046	12,304	12,304	12,304	12,304	12,304	12,350	12,350	12,350
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	11,126	10,493	10,493	10,493	10,493	10,493	10,532	10,532	10,532
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,499	3,499	3,499	3,499
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,499	0,499	0,499	0,535	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
<b>ОАО "Электросигнал"</b>										
<b>Котельная ул. Электросигнальная, 1</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	48779	48779	48779	48779	48779	48779	48779	48779	48779
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	7,604	7,604	7,604	7,604	7,604	7,604	7,604	7,604	7,604
природный газ	тыс. т.у.т.	7,604	7,604	7,604	7,604	7,604	7,604	7,604	7,604	7,604
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	6,485	6,485	6,485	6,485	6,485	6,485	6,485	6,485	6,485
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	2,731	2,731	2,731	2,731	2,731	2,731	2,731	2,731	2,731
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО "Теплокомснаб"</b>										
<b>Котельная ул. Димитрова, 157</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4959	4810	4810	4810	4810	4810	4810	4810	4810
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,859	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836
природный газ	тыс. т.у.т.	0,859	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,733	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,2	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
<b>ООО "Теплосбыт"</b>										
<b>Котельная ул. 25 Января, 346</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4237	4159	4159	4159	4159	4159	4159	4159	4159
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,774	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760
природный газ	тыс. т.у.т.	0,774	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,660	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
<b>Котельная ул. Алексеевского, 27</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	724	742	742	742	742	742	742	742	742
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,128	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	тыс. т.у.т.	0,128	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,109	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
<b>Котельная ул. 45-й Стрелковой дивизии, 223а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1322	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,201	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
природный газ	тыс. т.у.т.	0,201	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,171	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
<b>Котельная Рабочий пр-т, 40</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1419	1436	1436	1436	1436	1436	1436	1436	1436
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,221	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
природный газ	тыс. т.у.т.	0,221	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,188	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
<b>Котельная ул. Космонавтов, 2е</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	446	468	468	468	468	468	468	468	468
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,077	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
природный газ	тыс. т.у.т.	0,077	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,066	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
<b>Котельная ул. Березовая роща, 24-1</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5101	5105	5105	5105	5105	5105	5105	5105	5105
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,838	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839
природный газ	тыс. т.у.т.	0,838	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:		-	-	-	-	-	-	-	-	-
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг									
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
<b>Котельная Московский пр-т, 175</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3514	3536	3536	3536	3536	3536	3536	3536	3536
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,562	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
природный газ	тыс. т.у.т.	0,562	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,479	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
<b>Котельная ул. Советская, 53</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2105	2073	2073	2073	2073	2073	2073	2073	2073
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,376	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
природный газ	тыс. т.у.т.	0,376	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,321	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
<b>Котельная ул. Пирогова, 41</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3610	3553	3553	3553	3553	3553	3553	3553	3553
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,594	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
природный газ	тыс. т.у.т.	0,594	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,507	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
<b>Котельная ул. Степана Разина, 41</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	471	483	483	483	483	483	483	483	483
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,073	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
природный газ	тыс. т.у.т.	0,073	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,062	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
<b>Котельная ул. Революции 1905 года, 80</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5084	4953	4953	4953	4953	4953	4953	4953	4953
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,818	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797
природный газ	тыс. т.у.т.	0,818	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,698	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
<b>Котельная ул. Тепличная, 6а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5711	5910	5910	5910	5910	5910	5910	5910	5910
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,902	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933
природный газ	тыс. т.у.т.	0,902	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,769	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
<b>Котельная ул. Тепличная, 6б</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5101	5105	5105	5105	5105	5105	5105	5105	5105
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
природный газ	тыс. т.у.т.	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
<b>Котельная ул. Тепличная, 8к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3692	3697	3697	3697	3697	3697	3697	3697	3697
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,583	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
природный газ	тыс. т.у.т.	0,583	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
<b>Котельная ул. Тепличная, 26ш</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	27223	26505	26505	27211	27211	27211	27211	27211	27211
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	4,594	4,473	4,473	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592
природный газ	тыс. т.у.т.	4,594	4,473	4,473	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	3,918	3,814	3,814	3,916	3,916	3,916	3,916	3,916	3,916
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг									
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	1,479	1,479	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
<b>Котельная ул. Берег реки Дон, 29В</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3324	3316	3316	3316	3316	3316	3316	3316	3316
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,534	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
природный газ	тыс. т.у.т.	0,534	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,455	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
<b>Котельная ул. Волгоградская, 43</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3249	3364	3364	3364	3364	3364	3364	3364	3364
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,533	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
природный газ	тыс. т.у.т.	0,533	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,455	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг									
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
<b>Котельная ул. Шишкова,142/5</b>										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Отпуск тепловой энергии	Гкал	7274	7354	7354	7354	7354	7354	7354	7354	7354
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,211	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
природный газ	тыс. т.у.т.	1,211	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,032	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
<b>Котельная ул. Артамонова, 22в</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2461	2448	2448	2448	2448	2448	2448	2448	2448
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,370	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
природный газ	тыс. т.у.т.	0,370	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,316	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг									
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
<b>Котельная ул. Кирова, 6</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2415	2364	2364	2364	2364	2364	2364	2364	2364
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,367	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
природный газ	тыс. т.у.т.	0,367	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,313	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
<b>Котельная ул. Ломоносова, 114/36</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3576	3646	3646	3646	3646	3646	3646	3646	3646
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,551	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
природный газ	тыс. т.у.т.	0,551	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,470	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг									
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
<b>Котельная Московский пр-т 90/1</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2417	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,461	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
природный газ	тыс. т.у.т.	0,461	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,393	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг									
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
<b>Котельная Проспект Революции, 38</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	7495	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,248	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349
природный газ	тыс. т.у.т.	1,248	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349	1,349
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,064	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Теплодар»</b>										
<b>Котельная ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	28619	28619	28619	29743	29875	29875	29875	29875	29875
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	4,839	4,839	4,839	5,029	5,052	5,052	5,052	5,052	5,052
природный газ	тыс. т.у.т.	4,839	4,839	4,839	5,029	5,052	5,052	5,052	5,052	5,052
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	4,127	4,127	4,127	4,289	4,308	4,308	4,308	4,308	4,308
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	1,888	1,888	1,931	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,561	0,561	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
<b>ООО «ТеплоЭконом»</b>										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
<b>Котельная ул. Миронова, 39</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5391	5170	5170	5170	5170	5170	5170	5170	5170
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,950	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911
природный газ	тыс. т.у.т.	0,950	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,810	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
<b>Котельная ул. Зеленко, 22к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2917	2817	2817	2817	2817	2817	2817	2817	2817
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,422	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
природный газ	тыс. т.у.т.	0,422	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,360	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
<b>Котельная ул. Тютчева, 95к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	9952	9294	9294	12339	12339	14408	14408	14408	14408
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,557	1,454	1,454	1,930	1,930	2,253	2,253	2,253	2,253
природный газ	тыс. т.у.т.	1,557	1,454	1,454	1,930	1,930	2,253	2,253	2,253	2,253
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,327	1,240	1,240	1,646	1,646	1,922	1,922	1,922	1,922
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,163	0,163	0,224	0,224	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,078	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
<b>Котельная ул. Сельская, 2к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	29013	29207	29207	33294	33294	33294	33294	33294	33294
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	5,059	5,092	5,092	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805
природный газ	тыс. т.у.т.	5,059	5,092	5,092	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	4,314	4,343	4,343	4,951	4,951	4,951	4,951	4,951	4,951

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. тонн	5,059	5,092	5,092	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805
мазут	тыс. тонн	5,059	5,092	5,092	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	2,253	2,253	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425	2,425
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,344	0,419	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
<b>Котельная ул. Помяловского, 40</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	714	679	679	679	679	679	679	679	679
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,116	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
природный газ	тыс. т.у.т.	0,116	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,099	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
<b>Котельная ул. Витрука, 15</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1894	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922	1922
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,308	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
природный газ	тыс. т.у.т.	0,308	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,263	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
<b>Котельная Ленинский проспект, 221</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1085	1271	1271	1271	1271	1271	1271	1271	1271
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,177	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
природный газ	тыс. т.у.т.	0,177	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,151	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг									
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
<b>Котельная ул. Рокоссовского, 45</b>										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Отпуск тепловой энергии	Гкал	904	936	936	936	936	936	936	936	936
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,143	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
природный газ	тыс. т.у.т.	0,143	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,122	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 82</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	708	708	708	708	708	708	708	708	708
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
природный газ	тыс. т.у.т.	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «К.И.Т.- Энерго»</b>										
<b>Котельная ЛесТех, учебный кордон, 5а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	11730	11372	11372	11372	11372	11372	11372	11372	11372
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2	2	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008
природный газ	тыс. т.у.т.	2	2	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	2	2	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
<b>Котельная Спутник, Московский проспект, 147к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	9569	9838	9838	9838	9838	9838	9838	9838	9838
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2	2	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680
природный газ	тыс. т.у.т.	2	2	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	2	2	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,8	170,8	170,8	170,8	170,8	170,8	170,8	170,8	170,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
<b>Котельная Московский проспект, 147к (БМК)</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3365	3382	3382	3382	3382	3382	3382	3382	3382
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,611	0,611	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
природный газ	тыс. т.у.т.	0,611	0,611	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,521	0,521	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
<b>Котельная пер, Здоровья, 86а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1877	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886	1886
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,345	0,345	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
природный газ	тыс. т.у.т.	0,345	0,345	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,294	0,294	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
<b>ООО «К.И.Т.- Энерго2»</b>										
<b>Котельная ул. Академика Конопатова, строение 11к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	22562	21681	24278	27445	32857	35004	35004	35004	35004
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	3,220	6,314	3,897	4,405	5,274	5,618	5,618	5,618	5,618
природный газ	тыс. т.у.т.	3,220	6,314	3,897	4,405	5,274	5,618	5,618	5,618	5,618
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	2,746	5,385	3,323	3,757	4,497	4,791	4,791	4,791	4,791
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	2,412	2,515	2,637	2,849	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
<b>ООО «Тепло-Сервис»,</b>										
<b>Котельная ул. Фридриха Энгельса, 5а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3306	3195	3195	3195	3195	3195	3195	3195	3195
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,602	0,630	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
природный газ	тыс. т.у.т.	0,602	0,630	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,514	0,538	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
<b>Котельная ул. Березовая Роща, 54/1</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1623	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,268	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
природный газ	тыс. т.у.т.	0,268	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,228	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
<b>Котельная ул. Березовая Роща, 54/2</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1549	1560	1560	1560	1560	1560	1560	1560	1560
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,256	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
природный газ	тыс. т.у.т.	0,256	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,218	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
<b>Котельная ул. Шишкова, 144в</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	9431	9403	9403	9403	9403	9403	9403	9403	9403
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,556	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551
природный газ	тыс. т.у.т.	1,556	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,327	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
<b>Котельная ул. Шишкова, 142</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4102	4098	4098	4098	4098	4098	4098	4098	4098
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,677	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
природный газ	тыс. т.у.т.	0,677	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
<b>Котельная ул. Шишкова, 146В</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	9020	9267	9267	9267	9267	9267	9267	9267	9267
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,419	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458
природный газ	тыс. т.у.т.	1,419	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,211	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
<b>Котельная ул. Шишкова, 144</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3982	3903	3903	3903	3903	3903	3903	3903	3903
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,657	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644
природный газ	тыс. т.у.т.	0,657	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,560	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
<b>Котельная ул. Шишкова, 146</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3864	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817	3817
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,625	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
природный газ	тыс. т.у.т.	0,625	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,533	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
<b>Котельная ул. 9 Января, 54в</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4437	4444	4444	4444	4444	4444	4444	4444	4444
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,718	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719
природный газ	тыс. т.у.т.	0,718	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,612	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная пер, Здоровья, 90/2</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1970	1865	1865	1865	1865	1865	1865	1865	1865
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,325	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
природный газ	тыс. т.у.т.	0,325	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,278	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
<b>Котельная ул. Мордасовой, 9б</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1517	1489	1489	1489	1489	1489	1489	1489	1489
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,251	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
природный газ	тыс. т.у.т.	0,251	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,214	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
<b>Котельная ул. Ломоносова, 78</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2020	2087	2087	2087	2087	2087	2087	2087	2087
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,334	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
природный газ	тыс. т.у.т.	0,334	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,284	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
<b>Котельная ул. Олеко Дундича, 19</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1065	1042	1042	1042	1042	1042	1042	1042	1042
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,176	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
природный газ	тыс. т.у.т.	0,176	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,150	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
<b>ООО «Петровские бани»</b>										
<b>Котельная ул. Моисеева, 96</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
природный газ	тыс. т.у.т.	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
<b>ООО «Тепло»</b>										
<b>Котельная, Жилой массив Лесная поляна-3, 15к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4188	4568	4568	4568	4568	4568	4568	4568	4568
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,755	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824
природный газ	тыс. т.у.т.	0,755	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,644	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ООО «Теплопрофи»</b>										
<b>Котельная ул. Революции, 31с</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	9257	8853	8853	8853	4426	-	-	-	-
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,559	1,491	1,491	1,491	0,745	-	-	-	-
природный газ	тыс. т.у.т.	1,559	1,491	1,491	1,491	0,745	-	-	-	-
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	-	-	-	-
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	-	-	-	-
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,329	1,271	1,271	1,271	0,636	-	-	-	-
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	-	-	-	-
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	-	-	-	-
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	-	-	-	-
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	-	-	-	-
<b>Котельная ул. Революции, 31к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5160	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,832	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796
природный газ	тыс. т.у.т.	0,832	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,710	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
<b>ООО «СбытСервис»</b>										
<b>Котельная ул. 9 Января, 170</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1405	1347	1347	1347	1347	1347	1347	1347	1347
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,225	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
природный газ	тыс. т.у.т.	0,225	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,192	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
<b>Котельная ул. 9 Января, 304а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3519	3445	3445	3445	3445	3445	3445	3445	3445
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,345	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
природный газ	тыс. т.у.т.	0,345	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,294	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
<b>Котельная ул. Остроужская, 164/1</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	7161	7019	7019	7019	7019	7019	7019	7019	7019

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,142	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120
природный газ	тыс. т.у.т.	1,142	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,974	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
<b>Котельная ул. Острогжская, 164/2 (поз, 11)</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3998	4054	4054	4054	4054	4054	4054	4054	4054
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,673	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
природный газ	тыс. т.у.т.	0,673	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,574	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
<b>Котельная ул. Артамонова, 22е</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2289	2236	2236	2236	2236	2236	2236	2236	2236
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,367	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
природный газ	тыс. т.у.т.	0,367	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,313	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
<b>Котельная ул. Артамонова, 34к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	31430	31430	31430	32950	35335	35335	35335	35335	35335
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	5,205	5,205	5,205	5,457	5,852	5,852	5,852	5,852	5,852
природный газ	тыс. т.у.т.	5,205	5,205	5,205	5,457	5,852	5,852	5,852	5,852	5,852
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	4,439	4,439	4,439	4,653	4,990	4,990	4,990	4,990	4,990
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,878	0,878	0,941	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
<b>Котельная ул. Острогжская, 170/8 (мкр, AI)</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	13022	13022	13022	14542	18039	18039	18039	18039	18039
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,294	2,294	2,294	2,562	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178
природный газ	тыс. т.у.т.	2,294	2,294	2,294	2,562	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,956	1,956	1,956	2,185	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,436	0,436	0,488	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
<b>Котельная ул. Семилукская, 16/2</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4980	4911	4911	4911	4911	4911	4911	4911	4911
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,799	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
природный газ	тыс. т.у.т.	0,799	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,682	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
<b>Котельная Московский проспект, 120</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	6044	5973	5973	5973	5973	5973	5973	5973	5973
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,936	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925
природный газ	тыс. т.у.т.	0,936	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,798	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
<b>Котельная Московский проспект, 122</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	6011	5889	5889	5889	5889	5889	5889	5889	5889
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,886	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	тыс. т.у.т.	0,886	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,755	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
<b>Котельная Московский проспект, 124</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5882	5804	5804	5804	5804	5804	5804	5804	5804
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,880	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
природный газ	тыс. т.у.т.	0,880	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,750	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
<b>Котельная Московский проспект, 126</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал		5545	5545	5545	5545	5545	5545	5545	5545
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,919	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
природный газ	тыс. т.у.т.	0,919	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,783	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
<b>Котельная Московский проспект, 128</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5749	5570	5570	5570	5570	5570	5570	5570	5570
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,857	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
природный газ	тыс. т.у.т.	0,857	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,730	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
<b>Котельная ул. Коренцова, 1к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4038	3916	3916	3916	3916	3916	3916	3916	3916
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,648	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
природный газ	тыс. т.у.т.	0,648	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,553	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
<b>Котельная ул. Коренцова, 9к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3856	3758	3758	3758	3758	3758	3758	3758	3758
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,623	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
природный газ	тыс. т.у.т.	0,623	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,531	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
<b>Котельная ул. Беговая, 61</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1567	1567	1567	1567	1567	1567	1567	1567	1567
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
природный газ	тыс. т.у.т.	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
<b>Котельная Московский проспект, 130к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5735	5735	5735	5735	5735	5735	5735	5735	5735
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
природный газ	тыс. т.у.т.	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
<b>Котельная ул. Ключникова, бк</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2463	2463	2463	2463	2463	2463	2463	2463	2463
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
природный газ	тыс. т.у.т.	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
<b>ООО «Спецподряд»</b>										
<b>Котельная жилой массив Олимпийский, 18р</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	42123	41747	41747	41747	41747	41747	41747	41747	41747
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	6,789	6,728	6,728	6,728	6,728	6,728	6,728	6,728	6,728
природный газ	тыс. т.у.т.	6,789	6,728	6,728	6,728	6,728	6,728	6,728	6,728	6,728
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	5,790	5,738	5,738	5,738	5,738	5,738	5,738	5,738	5,738
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг									
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655
<b>ООО «АКОН-Энерго»</b>										
<b>Котельная переулок Газовый, 34б</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	10115	9636	9636	11462	11462	11462	11462	11462	11462
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,913	1,823	1,823	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168
природный газ	тыс. т.у.т.	1,913	1,823	1,823	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168	2,168
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,632	1,554	1,554	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,660	0,660	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
<b>ФГБОУ ВО «ВГУИТ»</b>										
<b>Котельная проспект Революции, 19</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4721	4721	4721	4721	4721	4721	4721	4721	4721
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
природный газ	тыс. т.у.т.	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ФГБОУ ВО «ВГУ»</b>										
<b>Котельная ул. Фридриха Энгельса, 10</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2516	2599	2599	2599	2599	2599	2599	2599	2599
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,558	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577
природный газ	тыс. т.у.т.	0,558	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,476	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
<b>ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ</b>										
<b>Котельная, ул. Смоленская, 33</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1082	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,166	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
природный газ	тыс. т.у.т.	0,166	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,141	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
<b>ГБОУ ВПО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России</b>										
<b>Котельная ул. Студенческая, 10к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	7667	7712	7712	7712	7712	7712	7712	7712	7712
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,313	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321
природный газ	тыс. т.у.т.	1,313	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,120	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
<b>ВТУ Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»</b>										
<b>Котельная переул.ок Здоровья, 2</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	9178	9178	9178	9178	9178	9178	9178	9178	9178
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716
природный газ	тыс. т.у.т.	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
<b>Котельная проспект Революции, 2</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	910	910	910	910	910	910	910	910	910
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
природный газ	тыс. т.у.т.	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
<b>Котельная проспект Революции, 18</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2394	2394	2394	2394	2394	2394	2394	2394	2394
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
природный газ	тыс. т.у.т.	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
<b>Котельная ул. Еремеева, 5</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
природный газ	тыс. т.у.т.	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
<b>Котельная ул. Кольцовская, 13</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	тыс. т.у.т.	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
<b>Котельная ул. Транспортная, 1</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	620	620	620	620	620	620	620	620	620
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
природный газ	тыс. т.у.т.	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО "Жилстройсервис"</b>										
<b>Котельная пер. Детский, 24</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2523	2456	2456	2456	2456	2456	2456	2456	2456
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,426	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
природный газ	тыс. т.у.т.	0,426	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,363	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
<b>Котельная ул. Миронова, 43к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5232	4674	4674	4674	4674	4674	4674	4674	4674
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,884	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789
природный газ	тыс. т.у.т.	0,884	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,754	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
<b>ООО "Выбор - Инжиниринг"</b>										
<b>Котельная ул. Ильюшина, 13к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	12583	12337	12337	12337	14440	17784	17784	17784	17784
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,982	1,943	1,943	1,943	2,274	2,801	2,801	2,801	2,801
природный газ	тыс. т.у.т.	1,982	1,943	1,943	1,943	2,274	2,801	2,801	2,801	2,801
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,690	1,657	1,657	1,657	1,940	2,389	2,389	2,389	2,389
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,741	0,741	0,741	0,819	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная Московский проспект, 197/1</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	32005	28319	28319	28233	28233	28233	28233	28233	28233
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	5,041	4,460	4,460	4,447	4,447	4,447	4,447	4,447	4,447
природный газ	тыс. т.у.т.	5,041	4,460	4,460	4,447	4,447	4,447	4,447	4,447	4,447
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	4,299	3,804	3,804	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792	3,792
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Адмирала Чурсина, 7к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	28387	29048	29048	29048	29048	29048	29048	29048	29048
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	4,471	4,575	4,575	4,575	4,575	4,575	4,575	4,575	4,575
природный газ	тыс. т.у.т.	4,471	4,575	4,575	4,575	4,575	4,575	4,575	4,575	4,575
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	3,813	3,902	3,902	3,902	3,902	3,902	3,902	3,902	3,902
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
<b>Котельная пер. Загорский, 13к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1584	3921	3921	3921	3921	3921	3921	3921	3921

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,593	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
природный газ	тыс. т.у.т.	0,593	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,500	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО "Теплоснаб"</b>										
<b>Котельная ул. Ипподромная, 68/2</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1693	1594	1594	1594	1594	1594	1594	1594	1594
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,280	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
природный газ	тыс. т.у.т.	0,280	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,238	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
<b>Котельная ул. Независимости, 55/7</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2624	2060	2060	2060	2060	2060	2060	2060	2060
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,430	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
природный газ	тыс. т.у.т.	0,430	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,367	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,107	0,107	0,107
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
<b>Котельная ул. Независимости, 55/8</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3517	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,574	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
природный газ	тыс. т.у.т.	0,574	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,490	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
<b>Котельная ул. Калинина, 13</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	434	374	374	374	374	374	374	374	374
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,070	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
природный газ	тыс. т.у.т.	0,070	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,060	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
<b>ТСЖ ЖК "Ломоносовский"</b>										
<b>Котельная ул. Ломоносова, 114к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	6917	6848	6848	6848	6848	6848	6848	6848	6848
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,264	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251
природный газ	тыс. т.у.т.	1,264	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,078	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
<b>УК "Дворик" (до 01.05. 2023 г. ООО «Вест1»)</b>										
<b>Котельная ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2969	3098	3098	3098	3098	3098	3098	3098	3098
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,465	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
природный газ	тыс. т.у.т.	0,465	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,396	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
<b>ООО "Две столицы"</b>										
<b>Котельная ул. Кривошеина 13/13к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	19254	19733	19733	19733	19733	19733	19733	19733	19733
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	3,064	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108
природный газ	тыс. т.у.т.	3,064	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	2,613	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,1	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
<b>ООО "Ипподромное"</b>										
<b>Котельная ул. Е. Зеленко, 6а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	962	962	962	962	962	962	962	962	962
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
природный газ	тыс. т.у.т.	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Клинический санаторий им. Горького»</b>										
<b>Котельная, Центральный район, санаторий имени Горького, ул. Дарвина</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	7797	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,348	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
природный газ	тыс. т.у.т.	1,348	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,150	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,9	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
<b>ООО "ЭлектронЭнерго"</b>										
<b>Котельная, ул. Остужева, 23</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	76245	74284	74284	74284	74284	74284	74284	74284	74284
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	12,713	12,386	12,386	12,386	12,386	12,386	12,386	12,386	12,386
природный газ	тыс. т.у.т.	12,713	12,386	12,386	12,386	12,386	12,386	12,386	12,386	12,386

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	10,842	10,563	10,563	10,563	10,563	10,563	10,563	10,563	10,563
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	4,615	4,615	4,615	4,615	4,615	4,615	4,615	4,615	4,615
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347
<b>ООО "ИСК"</b>										
<b>Котельная, ул. Пирогова, 72а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1079	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,173	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
природный газ	тыс. т.у.т.	0,173	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,148	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,5	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
<b>ООО "Теплодом"</b>										
<b>Котельная, ул. Ржевская, 11</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	7642	7365	7365	7365	7365	7365	7365	7365	7365
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,184	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141
природный газ	тыс. т.у.т.	1,184	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,010	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Теплосбыт-Ресурс»</b>										
<b>Котельная ул. Московский проспект 179/5к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	6199	6199	6199	6199	6199	6199	6199	6199	6199
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006
природный газ	тыс. т.у.т.	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
<b>Котельная ул. Маршала Одинцова 25Б/14</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	25636	25636	25636	25636	25636	25636	25636	25636	25636
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160
природный газ	тыс. т.у.т.	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582	2,582
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
<b>Котельная ул. Ключникова, 12К</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4486	4486	4486	4486	4486	4486	4486	4486	4486
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
природный газ	тыс. т.у.т.	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
<b>Котельная ул. Ключникова, 2</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2965	2965	2965	2965	2965	2965	2965	2965	2965
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
природный газ	тыс. т.у.т.	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
<b>Котельная ул. ул. Крымская, 3/1</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3981	3981	3981	3981	3981	3981	3981	3981	3981

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
природный газ	тыс. т.у.т.	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
<b>ООО "Спектрт"</b>										
<b>Котельная ул.Суворова, 122а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	12454	12454	12454	12454	12454	12454	12454	12454	12454
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982
природный газ	тыс. т.у.т.	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная Московский пр-кт, д.53</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	550	491	491	491	491	491	491	491	491
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,085	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
природный газ	тыс. т.у.т.	0,085	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,073	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО "ПКФ "Орлан"</b>										
<b>Котельная ул. Революции 1905 года, д. 86</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2226	1991	1991	1991	1991	1991	1991	1991	1991
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,356	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
природный газ	тыс. т.у.т.	0,356	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,305	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8164	8164	8164	8164	8164	8164	8164	8164	8164
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>АО "ВЗПП-Микрон"</b>										
<b>Котельная Ленинский проспект 119д</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	12562	12651	12651	12651	12651	12651	12651	12651	12651
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,920	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933
природный газ	тыс. т.у.т.	1,920	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	1,637	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО "АСТУР-Сервис"</b>										
<b>Котельная ул. Артамонова, 4д</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2089	2089	2089	2089	2089	2089	2089	2089	2089
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	тыс. т.у.т.	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО "Деловой фактор"</b>										
<b>Котельная, ул. Ломоносова, 80</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2844	2844	2844	2844	2844	2844	2844	2844	2844
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449
природный газ	тыс. т.у.т.	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО "УК "Пятницкого 65А"</b>										
<b>Котельная, ул. Пятницкого дом 65а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
природный газ	тыс. т.у.т.	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"</b>										
<b>Котельная ул. 9 Января, 180и</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4669	4585	4585	4585	4585	4585	4585	4585	4585
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,723	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
природный газ	тыс. т.у.т.	0,723	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,617	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. 9 Января, 180л</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3871	3801	3801	3801	3801	3801	3801	3801	3801
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,600	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
природный газ	тыс. т.у.т.	0,600	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,511	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Теплосбыт-Ресурс»</b>										
<b>Котельная ул. Ключникова, 14К</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	5153	5153	5153	5153	5153	5153	5153	5153	5153
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
природный газ	тыс. т.у.т.	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	15070	15070	15070	15070	15070	15070	15070	15070	15070
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413
природный газ	тыс. т.у.т.	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
<b>Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	4121	4121	4121	4121	4121	4121	4121	4121	4121
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
природный газ	тыс. т.у.т.	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Виталита»</b>										
<b>Котельная ул. Рабочий проспект 101/5</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	3595	3594	3594	3594	3594	3594	3594	3594	3594
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,623	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
природный газ	тыс. т.у.т.	0,623	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,532	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
уголь, дрова	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,3	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	0,085	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Новые котельные</b>										
<b>Котельная ул. Маршала Одинцова, 25 б</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	-	960	6631	13116	14890	14890	14890	14890	14890
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	-	0,152	1,048	2,072	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353
природный газ	тыс. т.у.т.	-	0,152	1,048	2,072	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	-	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	-	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	-	0,129	0,894	1,767	2,006	2,006	2,006	2,006	2,006
уголь, дрова	тыс. тонн	-	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	-	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	-	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	-	0,072	0,457	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	-	0,021	0,114	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
<b>Котельная ул. Березовая роща 4а</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	-	1197	2393	2393	2393	2393	2393	2393	2393
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	-	0,189	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
природный газ	тыс. т.у.т.	-	0,189	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	-	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	-	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	-	0,161	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
уголь, дрова	тыс. тонн	-	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	-	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	-	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	-	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	-	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
<b>Котельная Московский пр, 179 на кв 9.10</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	-	976	3540	6111	7094	7094	7094	7094	7094,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	-	0,154	0,559	0,966	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
природный газ	тыс. т.у.т.	-	0,154	0,559	0,966	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	-	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	-	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:		-								
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	-	0,132	0,477	0,823	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956
уголь, дрова	тыс. тонн	-	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	-	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	-	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	-	0,081	0,207	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	-	0,019	0,051	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
<b>Котельная по ул. Шидловского (Озерки)</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	27410	133400	252034
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	4,331	21,077	39,821

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	4,331	21,077	39,821
уголь, дрова	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
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	3,693	17,975	33,961
уголь, дрова	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	0	0	0
мазут	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	158,0	158,0	158,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	-	-	-	-	-	-	1,086	5,210	9,079
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	-	-	-	-	-	-	0,344	1,622	2,818
<b>Котельная по ул. Независимости, 55</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	16167	57889	62325
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	2,554	9,146	9,847
природный газ	тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	2,554	9,146	9,847
уголь, дрова	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
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	2,178	7,800	8,398
уголь, дрова	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	0	0	0
мазут	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	158,0	158,0	158,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	-	-	-	-	-	-	0,656	2,266	2,266

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	-	-	-	-	-	-	0,200	0,697	0,697
<b>Котельная жрн. «Новоникольский»</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	24556
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	3,880
природный газ	тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	3,880
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	0
мазут	тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	3,309
уголь, дрова	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	0
мазут	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	158,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,896
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,273
<b>Котельная жрн. «Созвездие»</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	49770
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	7,864
природный газ	тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	7,864
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	0
мазут	тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	6,706
уголь, дрова	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	0
мазут	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	0

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	158,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,713
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,591
<b>Котельная ул. Академика Конопатова, дом 9к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	-	13985	27970	27970	27970	27970	27970	27970	27970
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	-	2,210	4,419	4,419	4,419	4,419	4,419	4,419	4,419
природный газ	тыс. т.у.т.	-	2,210	4,419	4,419	4,419	4,419	4,419	4,419	4,419
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	-	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	-	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	-	1,884	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769	3,769
уголь, дрова	тыс. тонн	-	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	-	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	-	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	-	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	-	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
<b>Котельная ул. Тобольская, дом. 2к</b>										
Отпуск тепловой энергии	Гкал	-	6521	13041	13041	13041	13041	13041	13041	13041
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	-	1,030	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060
природный газ	тыс. т.у.т.	-	1,030	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060
уголь, дрова	тыс. т.у.т.	-	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т.у.т.	-	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т.у.т.	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										

Параметр	Единицы измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2032 г.	2037 г.	2041 г.
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	-	0,879	1,757	1,757	1,757	1,757	1,757	1,757	1,757
уголь, дрова	тыс. тонн	-	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	-	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	-	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Средневзвешенная калорийность основного топлива природного газа	ккал/м <sup>3</sup>	-	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208	8208
Средневзвешенная калорийность резервного топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	т.у.т./ч	-	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т.у.т./ч	-	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125

## **8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии**

По данным, предоставленным филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» 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.

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.

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

основное – природный газ;

аварийное топливо – дизтопливо, предназначено для замещения газа при авариях на газопроводных сетях.

По данным, предоставленным филиалом АО «Квадра» - «Воронежская генерация» 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.

Основное топливо крупных и малых котельных МО г. Воронеж – природный газ, резервное топливо – дизельное топливо и мазут. Поставщиком газа на котельные является ПАО «Газпром» ООО «Газпром трансгаз Москва» Воронежское ЛПУМГ. На ряде малых котельных в качестве топлива используется уголь.

Доля угля, мазута и дизельного топлива в топливном балансе всех источников тепловой энергии незначительна и, согласно Схеме теплоснабжения остается неизменной на протяжении всего расчетного периода до 2041 г.

Местные виды топлива на источниках централизованного теплоснабжения не используются. Разработанная Схема теплоснабжения г. Воронежа не предусматривает мероприятий по модернизации источников тепловой энергии с переводом на иной вид топлива.

Исходя из вышеприведенных данных в Схеме теплоснабжения г. Воронежа до 2041 г. основным топливом для всех источников тепловой энергии рекомендуется природный газ.

## **9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ**

### **9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе**

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы на основе мероприятий, прописанных в разделе 5

Оценка капитальных вложений необходимых для реализации мероприятий сформированы на основе сметных расчетов, представленных организациями, материалам утвержденных инвестиционных программ предприятий, объектов аналогов, а также укрупненных нормативов цен строительства НЦС 81-02-13-2022 и НЦС 81-02-19-2022.

В таблице 18 приведены сводные данные по необходимым объемам инвестиций для реализации мероприятий на источниках тепловой энергии.

Суммарные капитальные вложения в энергоисточники за период действия схемы составят 6,512 млрд. руб. без НДС в ценах соответствующих лет. В утвержденной схеме теплоснабжения на рассматриваемый период предполагались инвестиции по источникам тепловой энергии в объеме 4,587 млрд. руб. без НДС. Увеличение объема инвестиций обусловлено уточнением и расширением списка запланированных мероприятий.

Более подробно расчеты необходимых объемов инвестиций для реализации мероприятий с разбивкой по конкретным мероприятиям представлены в Главе 12 Обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

Таблица 21 – Капитальные вложения в энергоисточники

Перечень мероприятий	Капитальные вложения по годам, тыс. руб. (без НДС)												
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031г.	2032г.	2033-2037 г.	2038-2041 г.	Всего
<b>Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация» в т. ч.:</b>	<b>575 911</b>	<b>894 938</b>	<b>719 797</b>	<b>965 567</b>	<b>976 075</b>	<b>1 095 318</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5 227 606</b>
Системы теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 котельные №1 и 2	342 465	645 226	634 864	862 162	935 654	1 053 821	0	0	0	0	0	0	4 474 192
Системы теплоснабжения от котельных эксплуатируемых по концессионному соглашению	233 446	249 712	84 933	103 405	40 421	41 497	0	0	0	0	0	0	753 414
<b>МКП «Воронежтеплосеть»</b>	<b>0</b>	<b>26 360</b>	<b>37 711</b>	<b>36 340</b>	<b>123 666</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>224 077</b>
<b>ООО «ЭлекиронЭнерго»</b>	<b>0</b>	<b>11 410</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11 410</b>
<b>ООО «Тепловые коммуникации»</b>	<b>0</b>	<b>5 531</b>	<b>9 456</b>	<b>15 715</b>	<b>19 787</b>	<b>27 724</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>78 213</b>
<b>ООО «Газпромтеплоэнерго Воронеж»</b>	<b>0</b>	<b>13 430</b>	<b>8 136</b>	<b>7 651</b>	<b>12 626</b>	<b>2 869</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>44 712</b>
<b>Застройщики</b>	<b>211 816</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>213 960</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>181 404</b>	<b>318 630</b>	<b>925 810</b>
<b>Всего</b>	<b>787 727</b>	<b>951 669</b>	<b>775 100</b>	<b>1 025 273</b>	<b>1 132 154</b>	<b>1 339 871</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>181 404</b>	<b>318 630</b>	<b>6 511 828</b>

## **9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе**

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них сформированы на основе мероприятий, прописанных в разделе 6.

Оценка капитальных вложений необходимых для реализации мероприятий сформированы на основе сметных расчетов, представленных организациями, материалам утвержденных инвестиционных программ предприятий, объектов аналогов, а также укрупненных нормативов цен строительства НЦС 81-02-13-2022 и НЦС 81-02-19-2022.

В таблице 19 приведены сводные данные по необходимым объемам инвестиций для реализации мероприятий на тепловых сетях и сооружениях на них.

Суммарные капитальные вложения мероприятия по реконструкции и модернизации тепловых сетей и сооружения на них 10,971 млрд. руб. без НДС в ценах соответствующих лет.

В утвержденной схеме теплоснабжения на рассматриваемый период предполагались инвестиции по тепловым сетям и сооружениям на них в объеме 10,096 млрд. руб. без НДС. Увеличение объема инвестиций обусловлено уточнением и расширением списка запланированных мероприятий.

Более подробно расчеты необходимых объемов инвестиций для реализации мероприятий с разбивкой по конкретным мероприятиям представлены в Книге 12 Обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

Таблица 22 – Капитальные вложения в тепловые сети и сооружения на них

Наименование	Капитальные вложения по годам, тыс. руб. (без НДС)																			
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	Всего
Строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет переключения нагрузки с не эффективных источников тепловой энергии																				
АО «Квадра» - «Воронежская генерация» в т. ч.:	0	0	821	0	0	0	8 301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 122
Системы теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 котельные №1 и 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Системы теплоснабжения от котельных, эксплуатируемых по концессионному соглашению	0	0	821	0	0	0	8 301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 122
МКП «Воронежтеплосеть»	0	0	11 246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 246
ООО «Энерговид»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего	0	0	12 067	0	0	0	8 301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 368
Перекладка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																				
АО «Квадра» - «Воронежская генерация» в т. ч.:	206 395	221 250	328 233	392 237	206 482	208 133	438 645	446 400	459 000	472 000	508 525	521 730	561 808	603 822	647 850	693 978	742 289	736 241	787 494	9 182 512
Системы теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 котельные №1 и 2	76 790	85 211	183 777	221 254	113 303	118 559	388 645	421 400	434 000	447 000	483 525	521 730	561 808	603 822	647 850	693 978	742 289	736 241	787 494	8 268 676
Системы теплоснабжения от котельных, эксплуатируемых по концессионному соглашению	129 605	136 039	144 456	170 983	93 179	89 574	50 000	25 000	25 000	25 000	25 000	0	0	0	0	0	0	0	0	913 836
МКП «Воронежтеплосеть»	0	116	4 432	4 250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 798
ООО «Энерговид»	0	4 284	4 601	4 919	5 651	6 120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25 575
Всего	206 395	225 650	337 266	401 406	212 133	214 253	438 645	446 400	459 000	472 000	508 525	521 730	561 808	603 822	647 850	693 978	742 289	736 241	787 494	9 216 885
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для подключения перспективной нагрузки																				
АО «Квадра» - «Воронежская генерация» в т. ч.:	396 638	260 053	158 820	215 529	113 883	102 916	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 247 839
Системы теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 котельные №1 и 2	376 738	240 053	138 820	195 529	93 883	82 916	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 127 939
Системы теплоснабжения от котельных, эксплуатируемых по концессионному соглашению	19 900	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119 900
МКП «Воронежтеплосеть»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «Энерговид»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего	396 638	260 053	158 820	215 529	113 883	102 916	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 247 839
Строительство и реконструкция насосных станций и ЦТП																				
АО «Квадра» - «Воронежская генерация» в т. ч.:	215 720	107 420	78 550	40 850	20 792	20 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	483 332
Системы теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 котельные №1 и 2	196 928	85 420	55 550	20 850	20 792	20 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	399 540
Системы теплоснабжения от котельных, эксплуатируемых по концессионному соглашению	18 792	22 000	23 000	20 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	83 792
МКП «Воронежтеплосеть»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «Энерговид»	0	2 639	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 639
Всего	215 720	110 059	78 550	40 850	20 792	20 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	485 971
Итого, в т. ч.:	818 753	595 762	586 703	657 785	346 808	337 169	446 946	446 400	459 000	472 000	508 525	521 730	561 808	603 822	647 850	693 978	742 289	736 241	787 494	10 971 063
АО «Квадра» - «Воронежская генерация» в т. ч.:	818 753	588 723	566 424	648 616	341 157	331 049	446 946	446 400	459 000	472 000	508 525	521 730	561 808	603 822	647 850	693 978	742 289	736 241	787 494	10 922 805
Системы теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 котельные №1 и 2	650 456	410 684	378 147	437 633	227 978	221 475	388 645	421 400	434 000	447 000	483 525	521 730	561 808	603 822	647 850	693 978	742 289	736 241	787 494	9 796 155
Системы теплоснабжения от котельных, эксплуатируемых по концессионному соглашению	168 297	178 039	188 277	210 983	113 179	109 574	58 301	25 000	25 000	25 000	25 000	0	0	0	0	0	0	0	0	1 126 650
МКП «Воронежтеплосеть»	0	116	15 678	4 250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 044
ООО «Энерговид»	0	6 923	4 601	4 919	5 651	6 120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28 214

**9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения**

Актуализированной схемой теплоснабжения не предусмотрено мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.

**9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе**

Горячее водоснабжение на территории городского округа город Воронеж осуществляется по закрытой схеме. Открытые схемы горячего водоснабжения отсутствуют. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов открытого водоразбора не требуются.

## **10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)**

### **10.1. Решение по определению единой (-ных) теплоснабжающей организации (организаций) и границы зон ее деятельности**

В соответствии с вновь разработанным схемой теплоснабжения городского округа город Воронеж на период до 2041 года статусом ЕТО наделены 53 организации в 323 зонах деятельности. В таблице 23 представлены решения по присвоению статуса ЕТО и их обоснования. Изменение в составе ЕТО обусловлено структурными изменениями, появлением новых организаций, а также уточнением информации по ряду организаций.

Таблица 23 - Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие организации в (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
1	1	ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2	1389,300	АО «Квадра- Генерирующая компания»	Заявка подана №НР- 501/2589 от 01.12.2015	Источник	Право собственности	32101,434	Тепловые сети	10832,900	Право собственности	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
2	1	ТЭЦ-2, проезд Ясный, 1а	785,000	АО «Квадра- Генерирующая компания»	Заявка подана №НР- 501/2589 от 01.12.2015	Источник	Право собственности	32101,434	Тепловые сети	11034,000	Право собственности	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3	1	Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7	100,000	АО «Квадра- Генерирующая компания»	Заявка подана №НР- 501/2589 от 01.12.2015	Источник	Право собственности	32101,434	Тепловые сети	675,400	Право собственности	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
4	1	Котельная №2, ул. Пеше-стрелецкая, 84	210,000	АО «Квадра- Генерирующая компания»	Заявка подана №НР- 501/2589 от 01.12.2015	Источник	Право собственности	32101,434	Тепловые сети	1929,400	Право собственности	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5	1	Котельная 3 Интернационала ул, 2к	24,000	АО «Квадра- Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	153,500	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6	1	Котельная Средне-Московская ул, 31к	7,860	АО «Квадра- Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	41,743	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
7	1	Котельная СХИ Ломоносова ул, 98к	20,000	АО «Квадра- Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	173,256	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
10	1	Котельная Средне-Московская ул, 14/21	0,870	АО «Квадра- Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	—	—	—	—	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
11	1	Котельная Кольцовская ул, 6	1,904	АО «Квадра- Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	0,190	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
12	1	Котельная Никитинская ул, 5	0,471	АО «Квадра- Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	1,013	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
14	2	Котельная Никитинская ул, 27	1,396	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	2,081	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
16	1	Котельная Карла Маркса ул, 35к	2,141	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	8,248	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
18	1	Котельная Володарского ул, 37а	1,120	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	6,892	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
19	1	Котельная Карла Маркса ул, 38	0,512	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	1,722	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
20	1	Котельная Пушкинская ул, 4к	6,000	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	17,481	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
21	1	Котельная Березовая Роща, 34к	8,000	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	28,753	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
22	1	Котельная Березовая Роща, 56к	3,800	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	24,567	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
23	1	Котельная Березовая Роща, 12к	9,600	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	50,777	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
26	2	Котельная Сакко и Ванцетти ул, 56	0,570	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	0,279	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
27	1	Котельная Цюрупы ул, 5	2,110	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	9,663	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
28	1	Котельная Каляева ул, 19к	1,594	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	1,297	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
29	1	Котельная Коммунаров ул, 41б	0,744	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	0,800	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
30	1	Котельная Рабочий городок, 38к	1,800	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	4,239	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
31	1	Котельная Дарвина ул, 14б	0,394	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	2,588	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
32	1	Котельная Тимирязева ул, 8к (ЛТИ)	12,800	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	97,234	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
33	1	Котельная Фридриха Энгельса ул, 7н	1,404	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	4,830	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
34	1	Котельная Советский пер, 4а	1,028	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	1,788	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
35	1	Котельная Революции пр-кт, 10/12	4,300	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	9,707	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
36	1	Котельная Ленина ул, 12к (Динамо)	3,300	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	9,341	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
38	1	Котельная Ленина ул, 86к (ВГПИ)	8,000	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	28,520	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
43	1	Котельная Плехановская ул, 66к	2,250	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	9,657	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
44	1	Котельная Чайковского ул, 8	2,216	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	3,596	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
45	2	Котельная Кольцовская ул, 44	1,908	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	6,156	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
46	1	Котельная Феоктистова ул, 4	4,200	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	12,114	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
47	1	Котельная Революции пр-кт, 21	1,000	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	1,366	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)



№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
61	1	Котельная Никитинская ул, 36к	16,200	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	198,411	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
62	1	Котельная Острогожская ул, 67н	7,100	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	43,370	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
63	1	Котельная Бахметьева ул, 7к	2,200	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	1,826	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
64	2	Котельная 9 Января ул, 49	1,040	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	4,621	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
65	1	Котельная 40 лет Октября ул, 33к	0,800	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	4,725	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
66	1	Котельная Кольцовская ул, 6б	0,938	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	2,637	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
68	1	Котельная Днепровский пер, 1к	3,078	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	7,068	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
70	1	Котельная Кривошеина ул, 1к	13,000	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	75,632	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
72	1	Котельная Острогожская ул, 57к	2,094	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	1,705	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
73	1	Котельная Острогожский проезд, 1к	0,258	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	1,008	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
74	1	Котельная АБМК 9 Января ул, 48к	1,290	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	3,631	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
75	1	Котельная АБМК Чапаева ул, 115к	0,430	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	0,707	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
76	1	Котельная АБМК Лескова ул, 43к	0,39	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	1,172	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
77	1	Котельная АБМК Туркменский пер, 14Т	0,31	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	1,891	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
78	1	Котельная АБМК Краснознаменная ул, 74к	0,60	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	1,410	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
79	1	Котельная АБМК Матросова ул, 2а	0,34	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	1,309	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
80	1	Котельная АБМК Острогожская ул, 77к	0,60	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	4,778	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
81	40	Котельная Кривошеина ул, 13/13к	8,600	ООО «Две столицы»	Заявка не подана	Источник	Собственность	—	Тепловые сети	68,172	Собственность, Ответственная эксплуатация	—	ООО «Две столицы»»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
82	2	Котельная 40 лет Октября ул, 1	152,000	МКП "Воронежтеплосеть"	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	1743,801	Муниципальная собственность	1312,561	МКП "Воронежтеплосеть"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
				ООО "ТеплоСервис"	Заявка не подана	—	—	—	Тепловые сети	1323,931	Право аренды	—		
83	1	Котельная Ботанический пер, 45к	60,000	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	596,411	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
84	1	Котельная Здоровья пер, 25к	17,090	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	153,399	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
85	1	Котельная 45 Стрелковой Дивизии ул, 10к	3,000	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	29,385	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
86	1	Котельная Бурденко ул, 1к	10,000	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	76,198	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
87	1	Котельная Лидии Рябцевой ул, 53к	7,000	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	24,481	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)



№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
100	1	Котельная Еремеева ул, 37	4,236	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	40,920	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
101	1	Котельная АБМК Урицкого ул, 68к	2,168	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	17,333	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
102	2	Котельная Еремеева ул, 25	9,200	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	5,002	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
103	1	Котельная Тепличная ул, 5к (пос. Тенистый)	12,000	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	137,563	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
104	1	Котельная Романтиков ул, 2к	3,670	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	43,665	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
105	1	Котельная пгт.Придонской, Защитников Родины ул, 8к	4,350	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	16,276	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
106	1	Котельная Семилукская ул, 48к	0,644	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	3,105	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
107	1	Котельная Любы Шевцовой ул, 30к (ЮЗР)	200,000	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	3108,420	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
108	1	Котельная Тепличная ул, 10ц (пос. Тенистый)	7,500	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	58,303	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
109	1	Котельная АБМК Тепличная ул, 2и (пос. Тепличный)	4,900	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	16,323	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
110	1	Котельная Курчатова ул, 246 (п. Шилово)	92,000	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	2487,636	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
111	1	Котельная АБМК Дорожная ул, 44к	0,860	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	1,419	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
112	1	Котельная Ленинский пр-кт, 162к	216,500	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	3577,097	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
				ООО «Талар»	Заявка не подана	—	—	—	Тепловые сети	1761,420	Право собственности	—		
113	1	Котельная Паровозная ул, 62к	1,200	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	2,423	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
114	1	Котельная Куйбышева ул, 23к	2,490	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	4,937	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
115	1	Котельная Розы Люксембург ул, 109к	4,780	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	23,776	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
116	1	Котельная Сосновая ул, 23к	6,880	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	53,237	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
117	1	Котельная Хабаровская ул, 1к	0,630	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	3,127	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
118	1	Котельная Грузинская ул, 39к	1,49	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	—	—	—	—	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
119	1	Котельная Конституции ул, 135к	1,720	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	106,367	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
120	1	Котельная Сосновая ул, 2к	0,243	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	0,350	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
121	1	Котельная Богдана Хмельницкого ул, 79	60,000	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	912,619	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
122	1	Котельная Серафимовича ул, 32	12,000	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	27,124	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
124	1	Котельная АБМК Кузнецова ул, 5к	2,160	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	9,071	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
125	1	Котельная АБМК Федора Тютчева ул, 6к	0,750	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	14,453	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
126	1	Котельная АБМК Генерала Лохматикова ул, 27к	4,19	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	51,610	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
127	1	Котельная Дубовая ул, 6	0,150	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	—	—	—	—	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
128	1	Котельная Глинки ул, 9к (п. Никольское)	56,200	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	981,383	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
129	1	Котельная Туполева ул, 31к	58,300	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	518,264	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
130	1	Котельная Ростовская ул, 100к (8-я больница)	5,000	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	7,534	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
131	1	Котельная АБМК Большая Советская ул, 35 к	0,260	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	1,641	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
132	1	Котельная с. Масловка, Полякова ул, 13а	4,300	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка подана №ВН-510/841 от 20.03.2019	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	46,409	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
133	2	Котельная ул. Краснознаменная, 151а	64,800	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	811,350	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
134	2	Котельная ул. Матросова, 145	3,000	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	14,630	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
135	2	Котельная ул. Кольцовская, 4	1,800	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	0,765	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
136	2	Котельная ул. Ф. Энгельса, 4б	2,750	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	9,670	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
137	2	Котельная ул. Коммунаров, 41г	2,370	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	3,180	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
138	2	Котельная, ул. Мира, 3	1,920	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	3,560	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
139	3	Котельная, ул. Ломоносова, 114л	16,000	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	7,961	Тепловые сети	56,583	Право собственности	1312,561	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
140	3	Котельная, ул. Иркутская, 5к	12,000	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	7,961	Тепловые сети	125,174	Право собственности	7,961	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
141	2	Котельная, ул. Машиностроителей, 31	2,800	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	16,881	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
142	2	Котельная, ул. Машиностроителей, 72а	3,000	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	42,970	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
143	2	Котельная, ул. Брянская, 71	1,800	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	9,510	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
144	2	Котельная, Московский пр., 15	1,400	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	1,320	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
145	3	Котельная, пр. Труда, 12к	6,220	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	7,961	Тепловые сети	115,161	Право собственности	7,961	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
146	2	Котельная, ул. Солнечная, 22а	2,385	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	19,374	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
147	2	Котельная, ул. Вольная, 50	8,800	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	67,740	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
148	2	Котельная, пр. Труда, 107	1,720	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	620,98	Тепловые сети	17,810	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
149	3	Котельная, ул. Ипподромная, 18к	5,289	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	7,961	Тепловые сети	32,194	Право собственности	7,961	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
150	2	Котельная, ул. Холмистая, 26а	1,512	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	10,430	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
151	2	Котельная, ул. 9 Января, 91к	2,330	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	4,200	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
152	2	Котельная, ул. 9 Января, 149к	6,600	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	120,530	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
153	4	Котельная, ул. Минская, 16 (ул. Урывского, 8)	120,000	ООО «Святогор»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	2,309	Тепловые сети	1026,400	Ответственная эксплуатация	2,309	ООО «Святогор»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
154	2	Котельная, ул. Свободы, 75	19,500	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	35,557	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
155	58	Котельная, ул. Латненская, 3, оф. 12.	83,000	ООО «Тепловые коммуникации»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	0,05	—	—	—	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
				МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка подана №3610 от 25.08.2021	—	—	—	Тепловые сети	946,458	Муниципальная собственность	1312,561		
156	6	Котельная, ул. Планетная, 26	24,000	ООО "Энерговид"	Заявка не подана	Источник	Право аренды	28,798	Тепловые сети	185,600	Право собственности	28,798	ООО "Энерговид"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
157	7	Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1	20,68	АО "Вагонреммаш"	Заявка не подана	Источник	Право собственности	243,158	Тепловые сети	283,226	Ответственная эксплуатация	243,158	АО "Вагонреммаш"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
				МКП "Воронежтеплосеть"	Заявка не подана	—	—	—	Тепловые сети	4,710	Муниципальная собственность	1312,561		
158	8	Котельная, ул. Электросигнальная, 1	60,000	ОАО "Электросигнал"	Заявка не подана	Источник	Право собственности	1469,39	Тепловые сети	271,620	Право собственности	1469,39	ОАО "Электросигнал"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
				МКП "Воронежтеплосеть"	Заявка не подана	—	—	—	Тепловые сети	17,919	Муниципальная собственность	1312,561		
159	9	Котельная ул. Тепличная, 6к	4,300	ООО "Теплосбыт"	Заявка подана	Источник	Право аренды	10,771	Тепловые сети	7,558	Право аренды	10,771	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
160	9	Котельная ул. Тепличная, 8к	2,300	ООО "Теплосбыт"	Заявка подана	Источник	Право аренды	10,771	Тепловые сети	2,686	Право аренды	10,771	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
161	9	Котельная ул. Тепличная 6б	3,760	ООО "Теплосбыт"	Заявка подана	Источник	Право аренды	10,771	Тепловые сети	7,322	Право аренды	10,771	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
162	9	Котельная ул. Тепличная, 26ш	19,800	ООО "Теплосбыт"	Заявка подана	Источник	Право аренды	10,771	Тепловые сети	187,369	Право аренды	10,771	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
163	9	Котельная ул. Пирогова, 41	2,510	ООО "Теплосбыт"	Заявка подана	Источник	Право собственности	10,771	Тепловые сети	1,633	Право аренды	10,771	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
164	9	Котельная ул. Советская, 53б	1,840	ООО "Теплосбыт"	Заявка подана	Источник	Право собственности	10,771	Тепловые сети	1,607	Право аренды	10,771	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
165	9	Котельная ул. Революции 1905г., 80б	3,420	ООО "Теплосбыт"	Заявка подана	Источник	Право собственности	10,771	Тепловые сети	3,327	Право аренды	10,771	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
166	9	Котельная ул. Берег реки Дон, 29в	2,580	ООО "Теплосбыт"	Заявка подана	Источник	Право аренды	10,771	Тепловые сети	1,611	Право аренды	10,771	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
167	9	Котельная ул. Московский проспект, 175	2,580	ООО "Теплосбыт"	Заявка подана	Источник	Право собственности	10,771	Тепловые сети	2,669	Право аренды	10,771	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
168	9	Котельная ул. Волгоградская, 43	2,740	ООО "Теплосбыт"	Заявка подана	Источник	Право собственности	10,771	Тепловые сети	8,083	Право аренды	10,771	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
169	9	Котельная ул. Артамонова, 22в	2,120	ООО "Теплосбыт"	Заявка подана	Источник	Право собственности	10,771	Тепловые сети	3,173	Право аренды	10,771	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
170	9	Котельная ул. Шишкова, 142/5	3,870	ООО "Теплосбыт"	Заявка подана	Источник	Право собственности	10,771	Тепловые сети	12,398	Право аренды	10,771	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
173	58	Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	21,290	МКП "Воронежтеплосеть"	05.07.2023 исх. №3072	Источник	Право аренды	2,737	Тепловые сети	121,94	Ответственная эксплуатация	2,737	МКП "Воронежтеплосеть"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
174	43	Котельная, ул. Остужева, 23	77,000	ООО "ЭлектронЭнерго"	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	156,529	Право аренды		ООО "ЭлектронЭнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
175	13	Котельная, ул. Миронова, 39	3,720	ООО "ТеплоЭконом"	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	17,605	Ответственная эксплуатация		ООО "ТеплоЭконом"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
176	13	Котельная, ул. Тютчева, 95к	5,160	ООО "ТеплоЭконом"	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	170,868	Ответственная эксплуатация		ООО "ТеплоЭконом"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
177	13	Котельная, ул. Сельская, 2к	6,087	ООО "ТеплоЭконом"	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	182,274	Ответственная эксплуатация		ООО "ТеплоЭконом"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
178	14	Котельная №4, ул. Шишкова, 144в	5,160	ООО "Тепло-Сервис"	Заявка подана	Источник	Право аренды	3,677	Тепловые сети	19,074	Право аренды	3,677	ООО "Тепло-Сервис"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
179	14	Котельная №5, ул. Шишкова, 142	3,010	ООО "Тепло-Сервис"	Заявка подана	Источник	Право аренды	3,677	Тепловые сети	3,777	Право аренды	3,677	ООО "Тепло-Сервис"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
180	14	Котельная №6, ул. Шишкова, 146в	5,160	ООО "Тепло-Сервис"	Заявка подана	Источник	Право аренды	3,677	Тепловые сети	19,074	Право аренды	3,677	ООО "Тепло-Сервис"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
181	14	Котельная №7, ул. Шишкова, 144	3,010	ООО "Тепло-Сервис"	Заявка подана	Источник	Право аренды	3,677	Тепловые сети	3,777	Право аренды	3,677	ООО "Тепло-Сервис"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
182	14	Котельная №8, ул. Шишкова, 146	3,010	ООО "Тепло-Сервис"	Заявка подана	Источник	Право аренды	3,677	Тепловые сети	3,777	Право аренды	3,677	ООО "Тепло-Сервис"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
183	14	Котельная №9, ул. 9 Января, 54в	2,480	ООО "Тепло-Сервис"	Заявка подана	Источник	Право аренды	3,677	Тепловые сети	3,343	Право аренды	3,677	ООО "Тепло-Сервис"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
184	14	Котельная №13, пер. Здоровья, 90/2	1,210	ООО "Тепло-Сервис"	Заявка подана	Источник	Право аренды	3,677	Тепловые сети	1,978	Право аренды	3,677	ООО "Тепло-Сервис"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
185	15	Котельная Лесная Поляна, Жилой массив Лесная поляна - 3, 15к	3,182	ООО «Тепло»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	1,477	Тепловые сети	1,072	Ответственная эксплуатация	1,477	ООО «Тепло»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
186	16	Котельная, ул. Революции, 31с	12,900	ООО «Теплопрофи»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	2,872	Тепловые сети	18,338	Право аренды	2,872	ООО «Теплопрофи»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
187	17	Котельная, ул. Конструкторов, 31	15,275	ООО «Воронежская керамика»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	0,043	Тепловые сети	30,622	Право аренды	0,043	ООО «Воронежская керамика»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
				МКП "Воронежтеплосеть"	Заявка не подана	—	—	—	Тепловые сети	1,209	Муниципальная собственность	1312,561		
188	18	Котельная, ул. 9 Января, 304а	2,620	ООО «СбытСервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	11,222	Ответственная эксплуатация	—	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
189	18	Котельная, ул. Артамонова-Набережная Чуева, 22е	2,140	ООО «СбытСервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	7,067	Ответственная эксплуатация	—	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
190	18	Котельная, ул. Артамонова-Набережная Чуева, 34к	24,240	ООО «СбытСервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	193,561	Ответственная эксплуатация	—	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
191	19	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	25,790	ООО «Спецподряд»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	248,472	Право аренды	—	ООО «Спецподряд»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
192	20	Котельная, переулок Газовый, 34б	9,020	ООО «Акон-Энерго»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	—	Тепловые сети	74,122	Право собственности	—	ООО «Акон-Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
193	21	Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	3,780	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	—	Тепловые сети	9,628	Оперативное управление	—	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
				МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	—	—	—	Тепловые сети	0,377	Муниципальная собственность	1312,561		
195	22	Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10	1,720	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	2,400	Тепловые сети	9,087	Оперативное управление	2,400	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
196	23	Котельная, ул. Смоленская, 33	1,080	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Заявка не подана	Источник	Право собственности	—	Тепловые сети	2,310	Право собственности	—	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
197	24	Котельная, ул. Студенческая, 10к	17,710	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	—	Тепловые сети	20,522	Оперативное управление	—	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
199	42	Котельная, Центральный район, санаторий имени Горького, ул. Дарвина	6,00	ООО «Клинический санаторий им. Горького»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	52,450	Право собственности	—	ООО «Клинический санаторий им. Горького»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
202	25	Котельная, переулок Здоровья, 2	7,490	ОАО «РЖД»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	4230525	Тепловые сети	—	Право собственности	4230525	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
203	25	Котельная, проспект Революции, 2	1,240	ОАО «РЖД»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	4230525	Тепловые сети	—	Право собственности	4230525	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
204	25	Котельная, проспект Революции, 18	4,680	ОАО «РЖД»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	4230525	Тепловые сети	—	Право собственности	4230525	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
				МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	—	—	—	Тепловые сети	1,670	Муниципальная собственность	1312,561		
205	25	Котельная, ул. Еремеева, 5	2,800	ОАО «РЖД»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	4230525	Тепловые сети	—	Право собственности	4230525	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
207	25	Котельная, ул. Кольцовская, 13	1,800	ОАО «РЖД»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	4230525	Тепловые сети	—	Право собственности	4230525	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
208	1	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 80	1,488	АО «Квадра- Генерирующая компания»	Заявка не подана	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	2,980	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
209	25	Котельная, ул. Транспортная, 1	0,243	ОАО «РЖД»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	4230525	Тепловые сети	—	Право собственности	4230525	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
211	2	Котельная, ул. Нарвская, 8 (угольная)	0,86	МКП "Воронежтеплосеть"	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	—	—	—	—	МКП "Воронежтеплосеть"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
212	2	Котельная, ул. 9 Января, 83	0,09	МКП "Воронежтеплосеть"	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	0,92	Муниципальная собственность	1312,561	МКП "Воронежтеплосеть"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
213	2	Котельная, ул. Плехановская, 18	0,93	МКП "Воронежтеплосеть"	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	—	—	—	—	МКП "Воронежтеплосеть"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
214	2	Котельная, ул. Бахметьева, 10	1,729	МКП "Воронежтеплосеть"	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	—	—	—	—	МКП "Воронежтеплосеть"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
215	1	Котельная, ул. Ломоносова, 114 (ОДБ)	5,20	АО «Квадра- Генерирующая компания»	Заявка не подана	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	—	—	—	—	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
218	1	Котельная, ул. Комиссаржеской, 10а	0,57	АО «Квадра- Генерирующая компания»	Заявка не подана	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	—	—	—	—	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
219	1	Котельная, бульвар Олимпийский, 4\5	0,516	АО «Квадра- Генерирующая компания»	Заявка не подана	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	0,509	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
220	1	Котельная, ул. Обороны Революции, 27а	0,27	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка не подана	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	—	—	—	—	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
221	1	Котельная, ул. Шишкова, 146/8м	0,520	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка не подана	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	—	—	—	—	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
222	1	Котельная, ул. Краснознаменная, 77	0,580	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка не подана	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	—	—	—	—	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
223	1	Котельная, ул. Плехановская, 59	0,630	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка не подана	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	—	—	—	—	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
224	1	Котельная, ул. В. Фигнер, 77	0,39	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка не подана	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	—	—	—	—	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
226	1	Котельная, ул. Моисеева, 75	1,40	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка не подана	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	—	—	—	—	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
230	1	Котельная, Московский пр-т, 19а	1,08	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка не подана	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	—	—	—	—	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
231	1	Котельная, пр-т Патриотов, 7	2,104	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка не подана	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	—	—	—	—	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
232	1	Котельная, ул. Тиханкина, 103а (Репное)	1,720	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка не подана	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	—	—	—	—	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
233	1	Котельная, ул. Волгоградская, 39л	50,10	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка не подана	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	46,814	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
				МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	—	—	—	Тепловые сети	18,267	Муниципальная собственность	1312,561		
				ЗАО «Стальмост»	Заявка не подана	—	—	—	Тепловые сети	—	Право собственности	—		
234	1	Котельная, ул. Шишкова, 146/8к	2,262	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка не подана	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	—	—	—	—	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
235	1	Котельная, Дачный пр-т, 162	3,44	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Заявка не подана	Источник	Концессионное соглашение	32101,434	Тепловые сети	5,162	Концессионное соглашение	32101,434	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
				Балансодержатель не установлен	Заявка не подана	—	—	—	Тепловые сети	2,793	—	—		
				МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	—	—	—	Тепловые сети	0,042	Муниципальная собственность	1312,561		
236	2	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 73	0,096	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	—	—	—	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
237	2	Котельная, ул. Кольцовская, 5	1,64	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	—	—	—	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
238	2	Котельная, ул. Володарского, 40	0,72	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	—	—	—	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
239	2	Котельная, ул. Чайковского, 1	1,56	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	—	—	—	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
240	2	Котельная, пр. Революции, 5а	0,8	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Муниципальная собственность	1312,561	Тепловые сети	0,67	Муниципальная собственность	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
242	2	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	2,408	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	7,961	—	—	—	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
243	3	Котельная, пер. Здоровья, 88а	0,188	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	7,961	—	—	—	—	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
244	2	Котельная, ул. Республиканская, 74а	3,585	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	7,961	—	—	—	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
245	3	Котельная, ул. Независимости, 55/1	4,644	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	7,961	—	—	—	—	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
246	2	Котельная, ул .9 Января, 131	4,429	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	7,961	—	—	—	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
247	44	Котельная, ул. Пирогова, 72а	1,19	ООО «Инвестиционно-Строительная Компания»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	—	Тепловые сети	—	Эксплуатация бесхозных сетей	—	ООО «Инвестиционно-Строительная Компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
248	9	Котельная, ул. Космонавтов, 2е	0,60	ООО «Теплосбыт»	Заявка подана	Источник	Право аренды	10,771	—	—	—	—	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
249	9	Котельная, ул. Алексеевского, 27	0,54	ООО «Теплосбыт»	Заявка подана	Источник	Право аренды	10,771	—	—	—	—	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
250	9	Котельная, ул. Степана Разина, 41	0,62	ООО «Теплосбыт»	Заявка подана	Источник	Право аренды	10,771	—	—	—	—	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
251	9	Котельная, ул. Берёзовая Роща, 24/1	3,40	ООО «Теплосбыт»	Заявка подана	Источник	Право собственности	10,771	—	—	—	—	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
252	9	Котельная, ул. 25 Января, 34б	5,16	ООО «Теплосбыт»	Заявка подана	Источник	Право собственности	10,771	—	—	—	—	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
253	9	Котельная, пр. Рабочий, 40	0,86	ООО «Теплосбыт»	Заявка подана	Источник	Право аренды	10,771	—	—	—	—	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
254	9	Котельная, ул. Лесная поляна-3, 4	0,86	ООО «Теплосбыт»	Заявка подана	Источник	Право аренды	10,771	—	—	—	—	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
255	9	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 223	1,30	ООО «Теплосбыт»	Заявка подана	Источник	Право аренды	10,771	—	—	—	—	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
256	9	Котельная, ул. Ломоносова, 114/36	2,40	ООО «Теплосбыт»	Заявка подана	Источник	Право собственности	10,771	—	—	—	—	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
257	9	Котельная, ул. Кирова, 6	2,50	ООО «Теплосбыт»	Заявка подана	Источник	Право аренды	10,771	—	—	—	—	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
258	9	Котельная, Московский проспект, 90/1	4,24	ООО «Теплосбыт»	Заявка подана	Источник	Право аренды	10,771	—	—	—	—	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
259	9	Котельная, Проспект Революции, 38	7,80	ООО «Теплосбыт»	Заявка подана	Источник	Право аренды	10,771	—	—	—	—	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
260	13	Котельная, ул. Зеленко, 22к	3,803	ООО «ТеплоЭконом»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	—	Ответственная эксплуатация	—	ООО «ТеплоЭконом»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
261	13	Котельная, ул. Помяловского, 40	0,48	ООО «ТеплоЭконом»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	—	—	—	—	ООО «ТеплоЭконом»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
262	13	Котельная, Ленинский проспект, 221	1,08	ООО «ТеплоЭконом»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	—	—	—	—	ООО «ТеплоЭконом»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
263	13	Котельная, ул. Витрука, 15	0,421	ООО «ТеплоЭконом»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	—	Ответственная эксплуатация	—	ООО «ТеплоЭконом»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
264	14	Котельная, ул. Берёзовая Роща, 54/1	1,06	ООО «Тепло-Сервис»	Заявка подана	Источник	Право аренды	3,677	Тепловые сети	—	Право аренды	3,677	ООО «Тепло-Сервис»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
265	14	Котельная, ул. Берёзовая Роща, 54/2	1,06	ООО «Тепло-Сервис»	Заявка подана	Источник	Право аренды	3,677	Тепловые сети	—	Право аренды	3,677	ООО «Тепло-Сервис»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
266	14	Котельная, ул. Фридриха Энгельса, 5а	1,922	ООО «Тепло-Сервис»	Заявка подана	Источник	Право аренды	3,677	Тепловые сети	—	Право аренды	3,677	ООО «Тепло-Сервис»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
267	14	Котельная, ул. Мордасовой, 9Б	0,86	ООО «Тепло-Сервис»	Заявка подана	Источник	Право аренды	3,677	Тепловые сети	—	Право аренды	3,677	ООО «Тепло-Сервис»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
268	14	Котельная, ул. Ломоносова, 78	1,36	ООО «Тепло-Сервис»	Заявка подана	Источник	Право аренды	3,677	Тепловые сети	—	Право аренды	3,677	ООО «Тепло-Сервис»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
269	14	Котельная, ул. Олеко Дундича, 19	0,69	ООО «Тепло-Сервис»	Заявка подана	Источник	Право аренды	3,677	Тепловые сети	—	Право аренды	3,677	ООО «Тепло-Сервис»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
270	16	Котельная, ул. ул. Революции, 31к	3,60	ООО «Теплопрофи»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	2,872	Тепловые сети	45,467	Право аренды	—	ООО «Теплопрофи»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
271	18	Котельная, ул. Острогжская, 164/1	3,87	ООО «СбытСервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	16,384	Ответственная эксплуатация	—	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
272	18	Котельная, ул. Острогжская, 164/2	2,57	ООО «СбытСервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	39,972	Ответственная эксплуатация	—	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
273	18	Котельная, ул. Острогжская, 170/8	11,352	ООО «СбытСервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	54,707	Ответственная эксплуатация	—	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
274	18	Котельная, ул. Коренцова, 1к	2,580	ООО «СбытСервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	5,857	Ответственная эксплуатация	—	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
275	18	Котельная, ул. 9 Января, 170	0,94	ООО «СбытСервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	1,052	Ответственная эксплуатация	—	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
276	18	Котельная, ул. Семилукская, 16/2	4,13	ООО «СбытСервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	5,814	Ответственная эксплуатация	—	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
277	18	Котельная, Московский проспект, 120	4,30	ООО «СбытСервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	5,543	Ответственная эксплуатация	—	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
278	18	Котельная, Московский проспект, 122	3,87	ООО «СбытСервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	6,868	Ответственная эксплуатация	—	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
279	18	Котельная, Московский проспект, 124	3,87	ООО «СбытСервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	6,891	Ответственная эксплуатация	—	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
280	18	Котельная, ул. Беговая, 61	1,892	ООО «СбытСервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	—	—	—	—	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
284	26	Котельная, пер. Детский, 24	1,80	ООО «Жилстройсервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	3,593	Право аренды	—	ООО «Жилстройсервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
285	26	Котельная, ул. Миронова, 43к	3,00	ООО «Жилстройсервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	1,450	Право аренды	—	ООО «Жилстройсервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
286	27	Котельная, пр. Московский, 147 к	8,82	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	—	Тепловые сети	38,7	Право собственности	—	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
287	27	Котельная, пр. Московский, 147 к (БМК)	2,133	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	—	—	—	—	—	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
288	27	Котельная, пер. Здоровья, 86а	1,078	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	—	—	—	—	—	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
289	27	Котельная, ул. Учебный кордон, 5а	9,00	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	—	Тепловые сети	111,1	Право собственности	—	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
290	28	Котельная, ул. Ильюшина, 13к	9,03	ООО «Выбор - Инжиниринг»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	—	Тепловые сети	—	Ответственная эксплуатация	—	ООО «Выбор - Инжиниринг»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
291	28	Котельная, Московский проспект, 197/1.	18,06	ООО «Выбор - Инжиниринг»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	—	Тепловые сети	—	Ответственная эксплуатация	—	ООО «Выбор - Инжиниринг»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
292	28	Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к	20,64	ООО «Выбор - Инжиниринг»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	—	Ответственная эксплуатация	—	ООО «Выбор - Инжиниринг»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
293	29	Котельная, ул. Е. Зеленко, 6а	0,50	ООО «Ипподромное»	Заявка не подана	Источник	Договор управления МКД	—	Тепловые сети	2,267	Договор управления МКД	—	ООО «Ипподромное»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
294	30	Котельная, ул. Ворошилова, 22	99,99	АО КБХА	Заявка не подана	Источник	Код 49. Иная смешанная российская собственность	—	Тепловые сети	1199,000	Код 49. Иная смешанная российская собственность	—	АО КБХА	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источниками тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
				МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	—	—	—	Тепловые сети	163,865	Муниципальная собственность	1312,561		
295	31	Котельная, ул. Димитрова, 134	13,00	ООО «Жилищник»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	—	Тепловые сети	109,333	Ответственная эксплуатация	—	ООО «Жилищник»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
296	32	Котельная, пр-т Революции, 19	15,275	ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	—	Тепловые сети	—	Право собственности	—	ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
				МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	—	—	—	Тепловые сети	2,081	Муниципальная собственность	1312,561		
298	34	Котельная, ул. Циолковского, 27 (отопительный период)	140,500	ПАО «Ил»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	—	Тепловые сети	4 151,547	Собственность	—	ПАО «Ил»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источниками тепловой энергии</b> с наибольшей рабочей тепловой мощностью и <b>тепловыми сетями</b> с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		Котельная, ул. Туполева, 31к (межотопительный период)	58,300	АО «Квадра- Генерирующая компания»	Заявка не подана	—	—	—	Тепловые сети	622,680	Концессионное соглашение	32101,434		
299	35	Котельная, ул. Ипподромная, 68/2	0,774	ООО «Теплоснаб»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	—	—	—	—	ООО «Теплоснаб»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
300	36	Котельная, ул. Тихий Дон, 57	44,43	ЗАО «ВКСМ»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	—	Тепловые сети	—	Ответственная эксплуатация	—	ЗАО «ВКСМ»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источниками тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
				МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	—	—	—	Тепловые сети	0,473	Муниципальная собственность	1312,561		
301	37	Котельная, ул. Моисеева, 9б	2,70	ООО «Петровские бани»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	—	Тепловые сети	0,133	Право собственности	—	ООО «Петровские бани»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источниками тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
302	38	Котельная, ул. Димитрова, 157	3,553	ООО «Теплокомснаб»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	6,660	Право аренды	—	ООО «Теплокомснаб»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источниками тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
303	39	Котельная, ул. Ломоносова, 114К	4,62	ТСЖ ЖК «Ломоносовский»	Заявка не подана	Источник	Общедолевая собственность собственников помещений ТСЖ ЖК «Ломоносовский »	—	Тепловые сети	19,086	Ответственная эксплуатация	—	ТСЖ ЖК «Ломоносовский»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источниками тепловой</b> энергии и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
304	41	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275Г	1,77	ООО УК «Дворик»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	—	—	—	—	ООО УК «Дворик»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
305	13	Котельная ул. Рокоссовского, 45	0,86	ООО «ТеплоЭконом»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	—	—	—	—	ООО «ТеплоЭконом»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
306	18	Котельная Московский проспект, 126	3,87	ООО «СбытСервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	—	—	—	—	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
307	18	Котельная, Московский проспект, 128	3,87	ООО «СбытСервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	—	—	—	—	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
308	18	Котельная, ул. Коренцова, 9к	2,58	ООО «СбытСервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	—	—	—	—	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
309	35	Котельная, ул. Независимости, 55/7	2,40	ООО «ТЕПЛОСНАБ»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	—	Право аренды	—	ООО «ТЕПЛОСНАБ»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
310	45	Котельная, ул. Академика Конопатова, строение 11к	42,71	ООО «К.И.Т.-Энерго2»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	—	Тепловые сети	121,456	Право собственности	-	ООО «К.И.Т.-Энерго2»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
311	46	Котельная, ул. Ржевская, 11	4,80	ООО «Теплодом»	Заявка не подана	Источник	Право собственности	—	Тепловые сети	43,924	Ответственная эксплуатация	—	ООО «Теплодом»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
312	2	Котельная, Проспект Революции, 27	0,048	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Обслуживание по договору эксплуатации	1312,561	—	—	—	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
313	2	Котельная, ул. Лесная, 65	0,43	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	1312,561	Тепловые сети	0,35	Оперативное управление	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
314	2	Котельная, Бульвар Олимпийский, 8	0,774	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	1312,561	Тепловые сети	0,14	Оперативное управление	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
315	2	Котельная, ул. Тепличная, 206	1,342	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	1312,561	Тепловые сети	0,42	Оперативное управление	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
316	2	Котельная, ул. Германа Титова, 17 6	0,43	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	1312,561	Тепловые сети	3,18	Оперативное управление	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
317	2	Котельная, ул. Дмитрия Горина, 61	1,926	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	1312,561	Тепловые сети	0,64	Оперативное управление	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
318	2	Котельная, ул. Артамонова, 38к	2,58	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	1312,561	Тепловые сети	0,28	Оперативное управление	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
319	2	Котельная, ул. Ф. Тютчева, 6/2	1,488	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	1312,561	—	—	—	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
320	2	Котельная ул. Ульяновская, 31	0,60	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	1312,561	—	—	—	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
321	2	Котельная, ул. Попова, 2	0,60	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	1312,561	—	—	—	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
322	2	Котельная, ул. Антокольского, 14	1,62	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	1312,561	—	—	—	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
323	2	Котельная, ул. Дружинников, 26	0,60	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	1312,561	—	—	—	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
324	2	Котельная ул. Кольцовская, 36к	2,84	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	1312,561	Тепловые сети	10,03	Оперативное управление	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
325	2	Котельная ул. Революции 1905 года, 8к	1,29	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	1312,561	Тепловые сети	4,05	Оперативное управление	1312,561	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
326	2	Котельная ул. Землячки, 29/3	1,075	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	1312,561	—	—	—	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
327	35	Котельная ул. Независимости, 55/8	2,58	ООО «ТЕПЛОСНАБ»	Заявка не подана	Источник	Аренда	—	Тепловые сети	—	Аренда	—	ООО «ТЕПЛОСНАБ»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
328	35	Котельная ул. Калинина, 13	0,689	ООО "ТЕПЛОСНАБ"	Заявка не подана	Источник	Аренда	—	—	—	—	—	ООО "ТЕПЛОСНАБ"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
329	57	Котельная ул. Суворова, 122а	6,640	ООО «Спектр»	13.07.2023 Исх. №3	Источник	Аренда	—	Тепловые сети	8,14	Аренда	—	ООО «Спектр»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
330	47	Котельная Московский пр-кт, д.53	0,62	ООО «Стройинвест»	Заявка не подана	Источник	Аренда	—	—	—	—	—	ООО «Стройинвест»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
331	48	Котельная ул. Московский проспект 179/5к	9,03	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Заявка не подана	Источник	Аренда	—	Тепловые сети	40,14	Аренда	—	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
332	48	Котельная ул. Маршала Оudinцова 256/14	17,67	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Заявка не подана	Источник	Аренда	—	Тепловые сети	127,94	Аренда	—	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
333	48	Котельная ул. Ключникова, 12к	3,44	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Заявка не подана	Источник	Аренда	—	Тепловые сети	9,46	Аренда	—	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
334	48	Котельная ул. Ключникова, 2	2,58	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Заявка не подана	Источник	Аренда	—	Тепловые сети	4,96	Аренда	—	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
335	49	Котельная ул. Революции 1905 года, 86	1,39	ООО ПКФ «Орлан»	Заявка не подана	Источник	Собственность	—	Тепловые сети	7,26	Собственность	—	ООО ПКФ «Орлан»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
336	2	Котельная ул. Ключникова, строение 20к	1,032	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	—	—	—	—	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
337	2	Котельная ул. Нариманова, 2	1,178	МКП «Воронежтеплосеть»	Заявка не подана	Источник	Оперативное управление	—	—	—	—	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
338	13	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82	0,27	ООО "ТеплоЭконом"	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	—	—	—	—	ООО "ТеплоЭконом"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
339	18	Котельная Московский проспект,130к	3,87	ООО «СбытСервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	—	Ответственная эксплуатация	—	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
340	18	Котельная ул. Ключникова,6к	1,72	ООО «СбытСервис»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	—	Ответственная эксплуатация	—	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
341	48	Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	4,73	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	9,34	Право аренды	—	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
342	50	Котельная, Ленинский проспект 119д	10,77	АО "ВЗПП-Микрон"	Заявка не подана	Источник	Собственность	—	Тепловые сети	147,1	Собственность	—	АО "ВЗПП-Микрон"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
343	51	Источник тепловой энергии Ленинский проспект, 2	48,00	АО "Воронежсинтезкаучук"	Заявка не подана	Источник	Собственность	—	Тепловые сети	—	Собственность	—	АО "Воронежсинтезкаучук"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
344	52	Котельная, ул. Артамонова, 4д	1,38	ООО "АСТУР-Сервис"	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	—	Ответственная эксплуатация	—	ООО "АСТУР-Сервис"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
345	53	Котельная, ул. Ломоносова, 80	3,48	ООО "Деловой фактор"	Заявка не подана	Источник	Собственность	—	Тепловые сети	—	Собственность	—	ООО "Деловой фактор"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
346	54	Котельная, ул. Пятницкого дом 65а	2,086	ООО "УК "Пятницкого 65А"	Заявка не подана	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	—	Право аренды	—	ООО "УК "Пятницкого 65А"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
347	55	Котельная ул. 9 Января, 180и	5,25	ООО ФПК "Космос-Нефть- Газ"	Заявка не подана	Источник	Собственность	—	Тепловые сети	31,90	Собственность	—	ООО ФПК "Космос-Нефть- Газ"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
348	55	Котельная ул. 9 Января, 180л	5,25	ООО ФПК "Космос-Нефть- Газ"	Заявка не подана	Источник	Собственность	—	Тепловые сети	26,88	Собственность	—	ООО ФПК "Космос-Нефть- Газ"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
349	2	Котельная ул. Космонавтов, 27	2,75	МКП «Воронежтеплосеть»	—	Источник	Право аренды	—	—	—	—	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
350	48	Котельная ул. Ключникова, 14К	2,36	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	—	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	5,36	Право аренды	—	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
351	48	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	6,45	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	—	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	22,14	Право аренды	—	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
352	48	Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	1,72	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	—	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	2,62	Право аренды	—	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
353	28	Котельна, пер. Загорский, 12к	8,0	ООО «Выбор-Инжиниринг»	—	Источник	Право собственности	—	Тепловые сети	—	Ответственная эксплуатация	—	ООО «Выбор-Инжиниринг»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Источники тепловой энергии			Тепловые сети				Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Вид имущественного права	Размерность собственного капитала, млн. руб.		
354	56	Котельная Рабочий проспект 101/5	7,0	ООО "ВИТАЛИТА"	—	Источник	Право аренды	—	Тепловые сети	13,80	Право аренды	—	ООО "ВИТАЛИТА"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
355	2	АБМК Педагогический пер, 14/1	0,7	МКП «Воронежтеплосеть»	—	Источник	Хозяйственное ведение	—	Тепловые сети	—	Хозяйственное ведение	—	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

## **10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

Реестр единых теплоснабжающих организаций представлен в таблице 24.

Таблица 24 - Реестр единых теплоснабжающих организаций

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
1	ТЭЦ-1, ул. Лебедева, 2	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
2	ТЭЦ-2, проезд Ясный, 1а	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3	Котельная №1, ул. Софьи Перовской, 7	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
4	Котельная №2, ул. Пешестрелецкая, 84	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5	Котельная 3 Интернационала ул, 2к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6	Котельная Средне-Московская ул, 31к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
7	Котельная СХИ Ломоносова ул, 98к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
10	Котельная Средне-Московская ул, 14/21	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	—	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
11	Котельная Кольцовская ул, 6	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
12	Котельная Никитинская ул, 5	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
14	Котельная Никитинская ул, 27	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
16	Котельная Карла Маркса ул, 35к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
18	Котельная Володарского ул, 37а	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
19	Котельная Карла Маркса ул, 38	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
20	Котельная Пушкинская ул, 4к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
21	Котельная Березовая Роща, 34к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
22	Котельная Березовая Роща, 56к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
23	Котельная Березовая Роща, 12к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
26	Котельная Сакко и Ванцетти ул, 56	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
27	Котельная Цюрупы ул, 5	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
28	Котельная Каляева ул, 19к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
29	Котельная Коммунаров ул, 41б	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
30	Котельная Рабочий городок, 38к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
31	Котельная Дарвина ул, 14б	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
32	Котельная Тимирязева ул, 8к (ЛТИ)	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
33	Котельная Фридриха Энгельса ул, 7н	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
34	Котельная Советский пер, 4а	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
35	Котельная Революции пр-кт, 10/12	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
36	Котельная Ленина ул, 12к (Динамо)	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
38	Котельная Ленина ул, 86к (ВГПИ)	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
43	Котельная Плехановская ул, 66к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
44	Котельная Чайковского ул, 8	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
45	Котельная Кольцовская ул, 44	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
46	Котельная Феокистова ул, 4	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
47	Котельная Революции пр-кт, 21	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
48	Котельная Индустриальный пер, 1а	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
49	Котельная Цюрупы ул, 36	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
50	Котельная Арсенальная ул, 5	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
51	Котельная Летчика Замкина ул, 40к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
52	Котельная Манежная Б. ул, 13	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
54	Котельная АБМК Сакко и Ванцетти ул, 104к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
55	Котельная АБМК Карла Маркса ул, 112к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
56	Котельная АБМК Мало-Терновая ул, 9к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
57	Котельная АБМК Помяловского ул, 27к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
58	Котельная АБМК Рылеева ул, 22К	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
59	Котельная АБМК Ольминского ул, 28	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
60	Котельная Ломоносова ул, 116	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
61	Котельная Никитинская ул, 36к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
62	Котельная Острогожская ул, 67н	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
63	Котельная Бахметьева ул, 7к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
64	Котельная 9 Января ул, 49	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
65	Котельная 40 лет Октября ул, 33к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
66	Котельная Кольцовская ул, 66	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
68	Котельная Днепровский пер, 1к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
70	Котельная Кривошеина ул, 1к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
72	Котельная Острогожская ул, 57к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
73	Котельная Острогожский проезд, 1к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
74	Котельная АБМК 9 Января ул, 48к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
75	Котельная АБМК Чапаева ул, 115к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
76	Котельная АБМК Лескова ул, 43к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
77	Котельная АБМК Туркменский пер, 14Т	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
78	Котельная АБМК Краснознаменная ул, 74к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
79	Котельная АБМК Матросова ул, 2а	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
80	Котельная АБМК Остроужская ул, 77к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
81	Котельная Кривошеина ул, 13/13к	ООО «Две столицы»	Источник	Тепловые сети	40	ООО «Две столицы»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
82	Котельная 40 лет Октября ул, 1	МКП "Воронежтеплосеть"	Источник	Тепловые сети	2	МКП "Воронежтеплосеть"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО "ТеплоСервис"	—	Тепловые сети			
83	Котельная Ботанический пер, 45к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
84	Котельная Здоровья пер, 25к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
85	Котельная 45 Стрелковой Дивизии ул, 10к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
86	Котельная Бурденко ул, 1к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
87	Котельная Лидии Рябцевой ул, 53к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
88	Котельная Елецкая ул, 8к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
89	Котельная Варейкиса ул, 23к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
90	Котельная Московский пр-кт, 179к 9 км/(ВПИ)	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
91	Котельная Московский пр-кт, 151к 7км	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
92	Котельная Московский пр-кт, 129к 5км	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
93	Котельная Владимира Невского ул, 25к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
94	Котельная 9 Января ул, 122к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
95	Котельная 9 Января ул, 180к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
96	Котельная Торпедо ул, 21к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
97	Котельная Брянская ул, 17	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
98	Котельная Гайдара ул, 19а	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
99	Котельная Газовая ул, 22к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
100	Котельная Еремеева ул, 37	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
101	Котельная АБМК Урицкого ул, 68к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
102	Котельная Еремеева ул, 25	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
103	Котельная Тепличная ул, 5к (пос. Тенистый)	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
104	Котельная Романтиков ул, 2к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
105	Котельная пгт. Придонской, Защитников Родины ул, 8к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
106	Котельная Семилукская ул, 48к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
107	Котельная Любы Шевцовой ул, 30к (ЮЗР)	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
108	Котельная Тепличная ул, 10ц (пос. Тенистый)	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
109	Котельная АБМК Тепличная ул, 2и (пос. Тепличный)	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
110	Котельная Курчатова ул, 24б (п. Шилово)	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
111	Котельная АБМК Дорожная ул, 44к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
112	Котельная Ленинский пр-кт, 162к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Талар»	—	Тепловые сети			
113	Котельная Паровозная ул, 62к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
114	Котельная Куйбышева ул, 23к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
115	Котельная Розы Люксембург ул, 109к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
116	Котельная Сосновая ул, 23к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
117	Котельная Хабаровская ул, 1к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
118	Котельная Грузинская ул, 39к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	—	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
119	Котельная Конституции ул, 135к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
120	Котельная Сосновая ул, 2к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
121	Котельная Богдана Хмельницкого ул, 79	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
122	Котельная Серафимовича ул, 32	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
124	Котельная АБМК Кузнецова ул, 5к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
125	Котельная АБМК Федора Тютчева ул, 6к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
126	Котельная АБМК Генерала Лохматикова ул, 27к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
127	Котельная Дубовая ул, 6	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	—	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
128	Котельная Глинки ул, 9к (п. Никольское)	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
129	Котельная Туполева ул, 31к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
130	Котельная Ростовская ул, 100к (8-я больница)	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
131	Котельная АБМК Большая Советская ул, 35 к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
132	Котельная с. Масловка, Полякова ул, 13а	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
133	Котельная ул. Краснознаменная, 151а	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
134	Котельная ул. Матросова, 145	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
135	Котельная ул. Кольцовская, 4	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
136	Котельная ул. Ф. Энгельса, 46	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
137	Котельная ул. Коммунаров, 41г	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
138	Котельная, ул. Мира, 3	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
139	Котельная, ул. Ломоносова, 114л	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Источник	Тепловые сети	3	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
140	Котельная, ул. Иркутская, 5к	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Источник	Тепловые сети	3	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
141	Котельная, ул. Машиностроителей, 31	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
142	Котельная, ул. Машиностроителей, 72а	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
143	Котельная, ул. Брянская, 71	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
144	Котельная, Московский пр., 15	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
145	Котельная, пр. Труда, 12к	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Источник	Тепловые сети	3	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
146	Котельная, ул. Солнечная, 22а	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
147	Котельная, ул. Вольная, 50	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
148	Котельная, пр. Труда, 107	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
149	Котельная, ул. Ипподромная, 18к	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Источник	Тепловые сети	3	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
150	Котельная, ул. Холмистая, 26а	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
151	Котельная, ул. 9 Января, 91к	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
152	Котельная, ул. 9 Января, 149к	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
153	Котельная, ул. Минская, 16 (ул. Урывского, 8)	ООО «Святогор»	Источник	Тепловые сети	4	ООО «Святогор»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
154	Котельная, ул. Свободы, 75	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
155	Котельная, ул. Латненская, 3, оф. 12.	ООО «Тепловые коммуникации»	Источник	—	58	МКП «Воронежтеплосеть»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МКП «Воронежтеплосеть»	—	Тепловые сети			
156	Котельная, ул. Планетная, 26	ООО "Энерговид"	Источник	Тепловые сети	6	ООО "Энерговид"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
157	Котельная, пер. Богдана Хмельницкого, 1	АО "Вагонреммаш"	Источник	Тепловые сети	7	АО "Вагонреммаш"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МКП "Воронежтеплосеть"	—	Тепловые сети			
158	Котельная, ул. Электросигнальная, 1	ОАО "Электросигнал"	Источник	Тепловые сети	8	ОАО "Электросигнал"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МКП "Воронежтеплосеть"	—	Тепловые сети			
159	Котельная ул. Тепличная, 6к	ООО "Теплосбыт"	Источник	Тепловые сети	9	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
160	Котельная ул. Тепличная, 8к	ООО "Теплосбыт"	Источник	Тепловые сети	9	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
161	Котельная ул. Тепличная 6б	ООО "Теплосбыт"	Источник	Тепловые сети	9	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
162	Котельная ул. Тепличная, 26ш	ООО "Теплосбыт"	Источник	Тепловые сети	9	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
163	Котельная ул. Пирогова, 41	ООО "Теплосбыт"	Источник	Тепловые сети	9	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
164	Котельная ул. Советская, 53б	ООО "Теплосбыт"	Источник	Тепловые сети	9	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
165	Котельная ул. Революции 1905г., 80б	ООО "Теплосбыт"	Источник	Тепловые сети	9	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
166	Котельная ул. Берег реки Дон, 29в	ООО "Теплосбыт"	Источник	Тепловые сети	9	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
167	Котельная ул. Московский проспект, 175	ООО "Теплосбыт"	Источник	Тепловые сети	9	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
168	Котельная ул. Волгоградская, 43	ООО "Теплосбыт"	Источник	Тепловые сети	9	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
169	Котельная ул. Артамонова, 22в	ООО "Теплосбыт"	Источник	Тепловые сети	9	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
170	Котельная ул. Шишкова, 142/5	ООО "Теплосбыт"	Источник	Тепловые сети	9	ООО "Теплосбыт"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
173	Котельная, ул. 121 Стрелковой Дивизии, 11	МКП "Воронежтеплосеть"	Источник	Тепловые сети	58	МКП "Воронежтеплосеть"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
174	Котельная, ул. Остужева, 23	ООО "ЭлектронЭнерго"	Источник	Тепловые сети	43	ООО "ЭлектронЭнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
175	Котельная, ул. Миронова, 39	ООО "ТеплоЭконом"	Источник	Тепловые сети	13	ООО "ТеплоЭконом"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
176	Котельная, ул. Тютчева, 95к	ООО "ТеплоЭконом"	Источник	Тепловые сети	13	ООО "ТеплоЭконом"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
177	Котельная, ул. Сельская, 2к	ООО "ТеплоЭконом"	Источник	Тепловые сети	13	ООО "ТеплоЭконом"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
178	Котельная №4, ул. Шишкова, 144в	ООО "Тепло-Сервис"	Источник	Тепловые сети	14	ООО "Тепло-Сервис"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
179	Котельная №5, ул. Шишкова, 142	ООО "Тепло-Сервис"	Источник	Тепловые сети	14	ООО "Тепло-Сервис"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
180	Котельная №6, ул. Шишкова, 146в	ООО "Тепло-Сервис"	Источник	Тепловые сети	14	ООО "Тепло-Сервис"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
181	Котельная №7, ул. Шишкова, 144	ООО "Тепло-Сервис"	Источник	Тепловые сети	14	ООО "Тепло-Сервис"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
182	Котельная №8, ул. Шишкова, 146	ООО "Тепло-Сервис"	Источник	Тепловые сети	14	ООО "Тепло-Сервис"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
183	Котельная №9, ул. 9 Января, 54в	ООО "Тепло-Сервис"	Источник	Тепловые сети	14	ООО "Тепло-Сервис"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
184	Котельная №13, пер. Здоровья, 90/2	ООО "Тепло-Сервис"	Источник	Тепловые сети	14	ООО "Тепло-Сервис"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
185	Котельная Лесная Поляна, Жилой массив Лесная поляна - 3, 15к	ООО «Тепло»	Источник	Тепловые сети	15	ООО «Тепло»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
186	Котельная, ул. Революции, 31с	ООО «Теплопрофи»	Источник	Тепловые сети	16	ООО «Теплопрофи»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
187	Котельная, ул. Конструкторов, 31	ООО «Воронежская керамика»	Источник	Тепловые сети	17	ООО «Воронежская керамика»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МКП "Воронежтеплосеть"	—	Тепловые сети			
188	Котельная, ул. 9 Января, 304а	ООО «СбытСервис»	Источник	Тепловые сети	18	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
189	Котельная, ул. Артамонова-Набережная Чуева, 22е	ООО «СбытСервис»	Источник	Тепловые сети	18	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
190	Котельная, ул. Артамонова-Набережная Чуева, 34к	ООО «СбытСервис»	Источник	Тепловые сети	18	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
191	Котельная, жилой массив Олимпийский, 18р	ООО «Спецподряд»	Источник	Тепловые сети	19	ООО «Спецподряд»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
192	Котельная, переулок Газовый, 34б	ООО «Акон-Энерго»	Источник	Тепловые сети	20	ООО «Акон-Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
193	Котельная, ул. Краснознаменная, 10б	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Источник	Тепловые сети	21	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МКП «Воронежтеплосеть»	—	Тепловые сети			
195	Котельная №2, ул. Фридриха Энгельса, 10	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Источник	Тепловые сети	22	ФГБОУ ВО «ВГУ»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
196	Котельная, ул. Смоленская, 33	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Источник	Тепловые сети	23	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
197	Котельная, ул. Студенческая, 10к	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Источник	Тепловые сети	24	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
199	Котельная, Центральный район, санаторий имени Горького, ул. Дарвина	ООО «Клинический санаторий им. Горького»	Источник	Тепловые сети	42	ООО «Клинический санаторий им. Горького»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
202	Котельная, переулок Здоровья, 2	ОАО «РЖД»	Источник	Тепловые сети	25	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
203	Котельная, проспект Революции, 2	ОАО «РЖД»	Источник	Тепловые сети	25	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
204	Котельная, проспект Революции, 18	ОАО «РЖД»	Источник	Тепловые сети	25	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МКП «Воронежтеплосеть»	—	Тепловые сети			
205	Котельная, ул. Еремеева, 5	ОАО «РЖД»	Источник	Тепловые сети	25	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
207	Котельная, ул. Кольцовская, 13	ОАО «РЖД»	Источник	Тепловые сети	25	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
208	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 80	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
209	Котельная, ул. Транспортная, 1	ОАО «РЖД»	Источник	Тепловые сети	25	ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
211	Котельная, ул. Нарвская, 8 (угольная)	МКП "Воронежтеплосеть"	Источник	—	2	МКП "Воронежтеплосеть"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
212	Котельная, ул. 9 Января, 83	МКП "Воронежтеплосеть"	Источник	Тепловые сети	2	МКП "Воронежтеплосеть"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
213	Котельная, ул. Плехановская, 18	МКП "Воронежтеплосеть"	Источник	—	2	МКП "Воронежтеплосеть"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
214	Котельная, ул. Бахметьева, 10	МКП "Воронежтеплосеть"	Источник	—	2	МКП "Воронежтеплосеть"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
215	Котельная, ул. Ломоносова, 114 (ОДБ)	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	—	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
218	Котельная, ул. Комиссаржеской, 10а	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	—	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
219	Котельная, бульвар Олимпийский, 4\5	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
220	Котельная, ул. Обороны Революции, 27а	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	—	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
221	Котельная, ул. Шишкова, 146/8м	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	—	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
222	Котельная, ул. Краснознаменная, 77	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	—	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
223	Котельная, ул. Плехановская, 59	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	—	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
224	Котельная, ул. В. Фигнер, 77	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	—	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
226	Котельная, ул. Моисеева, 75	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	—	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
230	Котельная, Московский пр-т, 19а	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	—	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
231	Котельная, пр-т Патриотов, 7	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	—	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
232	Котельная, ул. Тиханкина, 103а (Репное)	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	—	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
233	Котельная, ул. Волгоградская, 39л	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МКП «Воронежтеплосеть»	—	Тепловые сети			
		ЗАО «Стальмост»	—	Тепловые сети			
234	Котельная, ул. Шишкова, 146/8к	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	—	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
235	Котельная, Дачный пр-т, 162	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети	1	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		Балансодержатель не установлен	—	Тепловые сети			
		МКП «Воронежтеплосеть»	—	Тепловые сети			
236	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 73	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	—	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
237	Котельная, ул. Кольцовская, 5	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	—	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
238	Котельная, ул. Володарского, 40	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	—	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
239	Котельная, ул. Чайковского, 1	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	—	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
240	Котельная, пр. Революции, 5а	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
242	Котельная, ул. Машиностроителей, 82	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	—	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
243	Котельная, пер. Здоровья, 88а	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Источник	—	3	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
244	Котельная, ул. Республиканская, 74а	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	—	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
245	Котельная, ул. Независимости, 55/1	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Источник	—	3	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
246	Котельная, ул. 9 Января, 131	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	—	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
247	Котельная, ул. Пирогова, 72а	ООО «Инвестиционно-Строительная Компания»	Источник	Тепловые сети	44	ООО «Инвестиционно-Строительная Компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
248	Котельная, ул. Космонавтов, 2е	ООО «Теплосбыт»	Источник	—	9	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
249	Котельная, ул. Алексеевского, 27	ООО «Теплосбыт»	Источник	—	9	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
250	Котельная, ул. Степана Разина, 41	ООО «Теплосбыт»	Источник	—	9	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
251	Котельная, ул. Берёзовая Роща, 24/1	ООО «Теплосбыт»	Источник	—	9	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
252	Котельная, ул. 25 Января, 34б	ООО «Теплосбыт»	Источник	—	9	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
253	Котельная, пр. Рабочий, 40	ООО «Теплосбыт»	Источник	—	9	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
254	Котельная, ул. Лесная поляна-3, 4	ООО «Теплосбыт»	Источник	—	9	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
255	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 223	ООО «Теплосбыт»	Источник	—	9	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
256	Котельная, ул. Ломоносова, 114/36	ООО «Теплосбыт»	Источник	—	9	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
257	Котельная, ул. Кирова, 6	ООО «Теплосбыт»	Источник	—	9	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
258	Котельная, Московский проспект, 90/1	ООО «Теплосбыт»	Источник	—	9	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
259	Котельная, Проспект Революции, 38	ООО «Теплосбыт»	Источник	—	9	ООО «Теплосбыт»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
260	Котельная, ул. Зеленко, 22к	ООО «ТеплоЭконом»	Источник	Тепловые сети	13	ООО «ТеплоЭконом»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
261	Котельная, ул. Помяловского, 40	ООО «ТеплоЭконом»	Источник	—	13	ООО «ТеплоЭконом»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
262	Котельная, Ленинский проспект, 221	ООО «ТеплоЭконом»	Источник	—	13	ООО «ТеплоЭконом»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
263	Котельная, ул. Витрука, 15	ООО «ТеплоЭконом»	Источник	Тепловые сети	13	ООО «ТеплоЭконом»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
264	Котельная, ул. Берёзовая Роща, 54/1	ООО «Тепло-Сервис»	Источник	Тепловые сети	14	ООО «Тепло-Сервис»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
265	Котельная, ул. Берёзовая Роща, 54/2	ООО «Тепло-Сервис»	Источник	Тепловые сети	14	ООО «Тепло-Сервис»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
266	Котельная, ул. Фридриха Энгельса, 5а	ООО «Тепло-Сервис»	Источник	Тепловые сети	14	ООО «Тепло-Сервис»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
267	Котельная, ул. Мордасовой, 9Б	ООО «Тепло-Сервис»	Источник	Тепловые сети	14	ООО «Тепло-Сервис»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
268	Котельная, ул. Ломоносова, 78	ООО «Тепло-Сервис»	Источник	Тепловые сети	14	ООО «Тепло-Сервис»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
269	Котельная, ул. Олеко Дундича, 19	ООО «Тепло-Сервис»	Источник	Тепловые сети	14	ООО «Тепло-Сервис»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
270	Котельная, ул. ул. Революции, 31к	ООО «Теплопрофи»	Источник	Тепловые сети	16	ООО «Теплопрофи»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
271	Котельная, ул. Острогжская, 164/1	ООО «СбытСервис»	Источник	Тепловые сети	18	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> и <b>тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
272	Котельная, ул. Остроужская, 164/2	ООО «СбытСервис»	Источник	Тепловые сети	18	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
273	Котельная, ул. Остроужская, 170/8	ООО «СбытСервис»	Источник	Тепловые сети	18	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
274	Котельная, ул. Коренцова, 1к	ООО «СбытСервис»	Источник	Тепловые сети	18	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
275	Котельная, ул. 9 Января, 170	ООО «СбытСервис»	Источник	Тепловые сети	18	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
276	Котельная, ул. Семилукская, 16/2	ООО «СбытСервис»	Источник	Тепловые сети	18	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
277	Котельная, Московский проспект, 120	ООО «СбытСервис»	Источник	Тепловые сети	18	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
278	Котельная, Московский проспект, 122	ООО «СбытСервис»	Источник	Тепловые сети	18	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
279	Котельная, Московский проспект, 124	ООО «СбытСервис»	Источник	Тепловые сети	18	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
280	Котельная, ул. Беговая, 61	ООО «СбытСервис»	Источник	—	18	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
284	Котельная, пер. Детский, 24	ООО «Жилстройсервис»	Источник	Тепловые сети	26	ООО «Жилстройсервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
285	Котельная, ул. Миронова, 43к	ООО «Жилстройсервис»	Источник	Тепловые сети	26	ООО «Жилстройсервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
286	Котельная, пр. Московский, 147 к	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Источник	Тепловые сети	27	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
287	Котельная, пр. Московский, 147 к (БМК)	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Источник	—	27	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
288	Котельная, пер. Здоровья, 86а	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Источник	—	27	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
289	Котельная, ул. Учебный кордон, 5а	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Источник	Тепловые сети	27	ООО «К.И.Т.-Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
290	Котельная, ул. Ильюшина, 13к	ООО «Выбор - Инжиниринг»	Источник	Тепловые сети	28	ООО «Выбор - Инжиниринг»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
291	Котельная, Московский проспект, 197/1.	ООО «Выбор - Инжиниринг»	Источник	Тепловые сети	28	ООО «Выбор - Инжиниринг»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
292	Котельная, ул. Адмирала Чурсина, 7к	ООО «Выбор - Инжиниринг»	Источник	Тепловые сети	28	ООО «Выбор - Инжиниринг»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
293	Котельная, ул. Е. Зеленко, 6а	ООО «Ипподромное»	Источник	Тепловые сети	29	ООО «Ипподромное»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
294	Котельная, ул. Ворошилова, 22	АО КБХА	Источник	Тепловые сети	30	АО КБХА	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источниками тепловой энергии и тепловыми сетями</b> с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МКП «Воронежтеплосеть»	—	Тепловые сети			
295	Котельная, ул. Димитрова, 134	ООО «Жилищник»	Источник	Тепловые сети	31	ООО «Жилищник»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
296	Котельная, пр-т Революции, 19	ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий»	Источник	Тепловые сети	32	ФГБОУ ВО «Воронежский государственный университет инженерных технологий»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МКП «Воронежтеплосеть»	—	Тепловые сети			
298	Котельная, ул. Циолковского, 27 (отопительный период)	ПАО «Ил»	Источник	Тепловые сети	34	ПАО «Ил»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источниками тепловой энергии</b> с наибольшей рабочей тепловой мощностью и <b>тепловыми сетями</b> с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства
		АО «Квадра-Генерирующая компания»	—	Тепловые сети			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
	Котельная, ул. Туполева, 31к (межотопительный период)	АО «Квадра-Генерирующая компания»	Источник	Тепловые сети			РФ от 08.08.2012 № 808)
299	Котельная, ул. Ипподромная, 68/2	ООО «Теплоснаб»	Источник	—	35	ООО «Теплоснаб»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
300	Котельная, ул. Тихий Дон, 57	ЗАО «ВКСМ»	Источник	Тепловые сети	36	ЗАО «ВКСМ»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источниками тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		МКП «Воронежтеплосеть»	—	Тепловые сети			
301	Котельная, ул. Моисеева, 96	ООО «Петровские бани»	Источник	Тепловые сети	37	ООО «Петровские бани»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источниками тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
302	Котельная, ул. Димитрова, 157	ООО «Теплокомснаб»	Источник	Тепловые сети	38	ООО «Теплокомснаб»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источниками тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
303	Котельная, ул. Ломоносова, 114К	ТСЖ ЖК «Ломоносовский»	Источник	Тепловые сети	39	ТСЖ ЖК «Ломоносовский»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источниками тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
304	Котельная, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 275г	ООО УК «Дворик»	Источник	—	41	ООО УК «Дворик»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
305	Котельная ул. Рокоссовского, 45	ООО «ТеплоЭконом»	Источник	—	13	ООО «ТеплоЭконом»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
306	Котельная Московский проспект, 126	ООО «СбытСервис»	Источник	—	18	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
307	Котельная, Московский проспект, 128	ООО «СбытСервис»	Источник	—	18	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
308	Котельная, ул. Коренцова, 9к	ООО «СбытСервис»	Источник	—	18	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
309	Котельная, ул. Независимости, 55/7	ООО «ТЕПЛОСНАБ»	Источник	Тепловые сети	35	ООО «ТЕПЛОСНАБ»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
310	Котельная, ул. Академика Конопатова, строение 11к	ООО «К.И.Т.-Энерго2»	Источник	Тепловые сети	45	ООО «К.И.Т.-Энерго2»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
311	Котельная, ул. Ржевская, 11	ООО «Теплодом»	Источник	Тепловые сети	46	ООО «Теплодом»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
312	Котельная, Проспект Революции, 27	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	—	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
313	Котельная, ул. Лесная, 65	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
314	Котельная, Бульвар Олимпийский, 8	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
315	Котельная, ул. Тепличная, 20б	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
316	Котельная, ул. Германа Титова, 17 б	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
317	Котельная, ул. Дмитрия Горина, 61	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
318	Котельная, ул. Артамонова, 38к	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
319	Котельная, ул. Ф. Тютчева, 6/2	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	—	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
320	Котельная ул. Ульяновская, 31	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	—	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
321	Котельная, ул. Попова, 2	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	—	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
322	Котельная, ул. Антокольского, 14	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	—	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
323	Котельная, ул. Дружинников, 26	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	—	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
324	Котельная ул. Кольцовская, 36к	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
325	Котельная ул. Революции 1905 года, 8к	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
326	Котельная ул. Землячки, 29/3	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	—	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
327	Котельная ул. Независимости, 55/8	ООО «ТЕПЛОСНАБ»	Источник	Тепловые сети	35	ООО «ТЕПЛОСНАБ»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
328	Котельная ул. Калинина, 13	ООО "ТЕПЛОСНАБ"	Источник	—	35	ООО "ТЕПЛОСНАБ"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
329	Котельная ул. Суворова, 122а	ООО «Спектр»	Источник	Тепловые сети	57	ООО «Спектр»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
330	Котельная Московский пр-кт, д.53	ООО «Стройинвест»	Источник	—	47	ООО «Стройинвест»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
331	Котельная ул. Московский проспект 179/5к	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Источник	Тепловые сети	48	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
332	Котельная ул. Маршала Одинцова 256/14	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Источник	Тепловые сети	48	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
333	Котельная ул. Ключникова, 12к	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Источник	Тепловые сети	48	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
334	Котельная ул. Ключникова, 2	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Источник	Тепловые сети	48	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
335	Котельная ул. Революции 1905 года, 86	ООО ПКФ «Орлан»	Источник	Тепловые сети	49	ООО ПКФ «Орлан»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
336	Котельная ул. Ключникова, строение 20к	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	—	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
337	Котельная ул. Нариманова, 2	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	—	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
338	Котельная, ул. Сакко и Ванцетти, 82	ООО "ТеплоЭконом"	Источник	—	13	ООО "ТеплоЭконом"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
339	Котельная Московский проспект, 130к	ООО «СбытСервис»	Источник	Тепловые сети	18	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
340	Котельная ул. Ключникова, 6к	ООО «СбытСервис»	Источник	Тепловые сети	18	ООО «СбытСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
341	Котельная на земельном участке ул. Крымская, 3/1	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Источник	Тепловые сети	48	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
342	Котельная, Ленинский проспект 119д	АО "ВЗПП-Микрон"	Источник	Тепловые сети	50	АО "ВЗПП-Микрон"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
343	Источник тепловой энергии Ленинский проспект, 2	АО "Воронежсинтезкаучук"	Источник	Тепловые сети	51	АО "Воронежсинтезкаучук"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
344	Котельная, ул. Артамонова, 4д	ООО "АСТУР-Сервис"	Источник	Тепловые сети	52	ООО "АСТУР-Сервис"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
345	Котельная, ул. Ломоносова, 80	ООО "Деловой фактор"	Источник	Тепловые сети	53	ООО "Деловой фактор"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
346	Котельная, ул. Пятницкого дом 65а	ООО "УК "Пятницкого 65А"	Источник	Тепловые сети	54	ООО "УК "Пятницкого 65А"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
347	Котельная ул. 9 Января, 180и	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Источник	Тепловые сети	55	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
348	Котельная ул. 9 Января, 180л	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Источник	Тепловые сети	55	ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
349	Котельная ул. Космонавтов, 27	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	—	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
350	Котельная ул. Ключникова, 14К	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Источник	Тепловые сети	48	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
351	Котельная ул. 45 стрелковой дивизии, 64/2К	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Источник	Тепловые сети	48	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
352	Котельная ул. Крымская, 5 поз. 2/1	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Источник	Тепловые сети	48	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
353	Котельна, пер. Загорский, 12к	ООО «Выбор-Инжиниринг»	Источник	Тепловые сети	28	ООО «Выбор-Инжиниринг»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		Код зоны деятельности (№ ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Источники	Тепловые сети			
354	Котельная Рабочий проспект 101/5	ООО "ВИТАЛИТА"	Источник	Тепловые сети	56	ООО "ВИТАЛИТА"	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
355	АБМК Педагогический пер, 14/1	МКП «Воронежтеплосеть»	Источник	Тепловые сети	2	МКП «Воронежтеплосеть»	Владение на праве собственности или ином законном основании <b>источником тепловой энергии и тепловыми сетями</b> в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

## 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Схемой теплоснабжения предусмотрено перераспределение нагрузок между существующими источниками тепловой энергии, а также переключение нагрузок на новые источники тепловой энергии. Перераспределение зон происходит за счет переключения котельных на более эффективные источники теплоснабжения, в том числе новые.

**Таблица 25 – Перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Котельная, которая выводится из эксплуатации	Источник теплоснабжения, на который переключается нагрузка	Год переключения	Переключаемая нагрузка потребителей, Гкал/ч
Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 73 МКП «Воронежтеплосеть»	Переключение на котельную по ул. Сакко и Ванцетти, 80 АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	2025	0,070
Котельная ООО «Теплопрофи» ул. Революции 1905г., 31С	Переключение потребителей на котельную ул. 40 лет Октября, 1 МКП «Воронежтеплосеть»	2025	7,850
Котельная ул. Романтиков, 2к АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Переключение потребителей на котельную ул. Защитников Родины 8к АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	2029	1,621
Котельная ул. Циолковского, 27 Филиала ПАО «Ил» - «ВАСО»	Переключение внешних потребителей котельная ул. Туполева, 31к АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	2024	22,463
<b>Всего перераспределено нагрузки</b>			<b>33,15</b>

Также присутствует сезонное перераспределение нагрузки, источники тепловой энергии филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» ТЭЦ-1 и котельная №1 работают совместно, зоны теплоснабжения связаны магистральным трубопроводом. В отопительный период ТЭЦ-1 и котельная №1 работают на свои зоны, в летний период котельная №1 прекращает работу, обе зоны теплоснабжения обеспечиваются ТЭЦ-1.

## 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В городе Воронеж проводятся регулярные работы по выявлению бесхозных объектов коммунальной инфраструктуры с привлечением специализированных служб предприятий коммунального комплекса, управ районов, ТСЖ и т.д.

В связи с выявлением объектов недвижимости, которые не имеют собственника или собственник которых неизвестен, администрацией городского округа «город Воронеж» было выпущено постановление от 27.12.2011 г. №20 «Об утверждении Положения о порядке выявления и оформления права муниципальной собственности на бесхозные объекты недвижимого имущества» в котором указан механизм закрепления бесхозных объектов за специализированными предприятиями. Протяженность бесхозных тепловых сетей 29 203 м.

Перечень выявленных бесхозных объектов недвижимого имущества теплоснабжающего комплекса на территории городского округа город Воронеж бесхозных объектов теплоснабжения» представлен в таблице 26.

**Таблица 26 - Перечень бесхозных объектов недвижимого имущества теплоснабжающего комплекса по данным Администрации городского округа город Воронеж**

№	Наименование участка тепловых сетей
1	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 18 по пер. Невский, протяженность 11 м.
2	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-17/3/41 у здания 24Б по ул. Полины Осипенко до ТК-17/3/41-1, от ТК-17/3/41-1 до ж.д. 3 по ул. Беляевой, от ТК-17/3/41-1 до ТК-17/3/41-2, от ТК-17/3/41-2 до ТК-17/3/41-3, от ТК-17/3/41-3 до ж.д. 2 по ул. Беляевой, протяженность 188 м.
3	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, от ж.д. 6 по пер. Мостостроителей до ТК-3/31/16, от ТК-33/31/16 до ТК-3/31/17, от ТК-3/31/17 до ТК-3/31/18, от ТК-3/31/18 до ТК-3/31/19 у ж.д. 98/3 по Ленинскому проспекту, протяженность 158 м.
4	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы проходящий от ТК-17/32 у ж.д. 46 по Ленинградская до ТК 17/32а, от ТК-17/32а до ТК-17/32Б, от ТК-17/32Б до ж.д. 96а по Ленинскому проспекту, протяженность 196 м.
5	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, проходящий от ТК-8/19/6 у ж.д. 84 по ул. Ростовская до ж.д. 84 по ул. Ростовская; от ТК-8/19/6 до ж.д. 61д по ул. Ростовская; от ТК- 19/7 у ж.д. 59 по ул. Ростовская до ж.д. 59 по ул. Ростовская, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 59 по ул. Ростовская до ж.д. 59а по ул. Ростовская; от ТК-19/8а/1 до ж.д. 80а по ул. Ростовская; от ТК-16/1Б/1 до ж.д. 80 по ул. Ростовская; от ТК-19/8/1 до ж.д. 61 по ул. Ростовская, протяженность 821 м.
6	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-12/256/8а у ж/дома № 95а по ул. Шишкова через ТК-12/256/8, 9, 10, 11, 12, 13 и 14 до ж/д № № 95, 95а, 97, 99, 101, 103, 103а, 105, 105а, 107, 107а по ул. Шишкова, протяженность 2219 м.
7	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-9/16/13б у ж.д. 56 по ул. Пеше–Стрелецкая до ж.д. 56 по ул. Пеше–Стрелецкая, протяженность 12 м.
8	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-9/5/5 у ж.д. 8/1 по ул. Юлоса Янониса до ж.д. 8/1 по ул. Юлоса Янониса, протяженность 20 м.

№	Наименование участка тепловых сетей
9	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от места подключения к тепловой сети филиала АО «Квадра» до ж.д. 1А по пер. Анненский, протяженность 512 м.
10	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-10/8/6 у ж.д. 1 по ул. Олеко Дундича до ж.д. 1 по ул. Олеко Дундича, протяженность 36 м.
11	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок сети ГВС от ТК-5/7/6 у ж.д. 52/3 по ул. Ростовская до ж.д. 50/3 по ул. Ростовская, протяженность 180 м.
12	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-15/9/17-1 у ЦТП-26 по ул. Беговая, 156 до ТК-15/9/17-2, от ТК-15/9/17-2 до ТК-15/9/17-3, от ТК-15/9/17-3 до ж.д. 158 по ул. Беговая (второй ввод); от ТК-15/9/17 у ЦТП-26 по ул. Беговая, 156 до ТК-15/9/17-4 у ж.д. 152 по ул. Беговая; от ТК-15/9-16-7 у ж.д. 166 по ул. Беговая до ж.д. 166 по ул. Беговая, протяженность 522 м.
13	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 7/4 по Набережной Авиастроителей, протяженность 459 м.
14	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ЦТП ВГУ до ТК-12/25В/1, от ТК-12/25В/1 до ТК-12/25В/1, от ТК-12/25В/1 до ТК-12/25В/2, от ТК-12/25В/2 до ж.д. 92 по Московскому проспекту, от ТК-12/25В/2 до ТК-12/25В/3, от ТК-12/25В/3 до ж.д. 94 по Московскому проспекту, протяженность 816 м.
15	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-13/14/1 у ж.д. 272Б по ул. 9 Января до ТК-13/11/1а, от ТК-13/11/1а до ТК-13/11/1Б, от ТК-13/11/1Б до ж.д. 1В по ул. Антонова-Овсеенко, от ТК-13/11/1Б до ж.д. 1 по ул. Антонова-Овсеенко, протяженность 826 м.
16	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-17/3/33 у здания 18Б/1 по ул. Циолковского до ТК-17/3/33-1, от ТК-17/3/33-1 до ж/д 20 по ул. Циолковского, от ТК-17/3/33-1 до ТК-17/3/33-2, от ТК-17/3/33-2 до ТК-17/3/33-3, от ТК-17/3/33-3 до ж/д 15 по ул. Героев Стратосферы, протяженность 475 м.
17	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 91 по ул. Пеше-Стрелецкая протяженность 18 м.
18	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-9/6/11 у ж.д. 11 по ул. Писателя Маршака до ж.д. 11 по ул. Писателя Маршака; от ТК-9/6/13 у ж.д. 13 по ул. Писателя Маршака до ж.д. 13 по ул. Писателя Маршака; от ТК-9/6/15 у ж.д. 7 по ул. Писателя Маршака до ж.д. 7 по ул. Писателя Маршака, от ТК-9/6/15 до ж.д. 3 по ул. Писателя Маршака; от ТК-9/6/16 у ж.д. 9 по ул. Писателя Маршака до ж.д. 9 по ул. Писателя Маршака, от ТК-9/6/16 до ж.д. 5 по ул. Писателя Маршака, протяженность 211 м.
19	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д.8 по ул. Южно-Моравская, протяженность 222 м.
20	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-9/16/2 у ж.д. 66 по ул. Пеше-Стрелецкая до ТК 9/16/3, от ТК-9/16/3 до ж.д 64 по ул. Пеше-Стрелецкая, от ТК-16/9/3 до ж.д. 66 по ул. Пеше-Стрелецкая, от ТК-9/16/3 до ТК-9/16/4, от ТК-9/16/4 до ж.д. 1 по ул. Дорожная, от ТК-9/16/3 до ТК-9/16/10, от ТК-9/16/10 до ж.д. 58к1 по ул. Пеше-Стрелецкая, протяженность 408 м.
21	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ЦТП во дворе ж.д. 87 по ул. 9 Января до ж.д. 87 по ул. 9 Января, протяженность 144 м.
22	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-3/24/6 у ж/д № 73 по Ленинскому пр-ту до ж/д № 73а по Ленинскому проспекту протяженность 411 м.
23	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-3/8/1 у ж.д. 7/2 по Набережной Авиастроителей до ж.д. 7/2 по Набережной Авиастроителей, протяженность 20 м.
24	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок

№	Наименование участка тепловых сетей
	теплотрассы от ТК-25/1 у ж/д № 156 по ул. Комиссаржевской до ж/д № 156 по ул. Комиссаржевской, протяженность 29 м.
25	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-15/4 у ж.д. 249/1 по ул. 45 Стрелковой Дивизии до ж.д. 249/1 по ул. 45 Стрелковой Дивизии, протяженность 243 м.
26	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 125 по ул. Новгородская, протяженность 11 м.
27	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-15/9/19-7 у ж.д. 142 по ул. Беговая до ж.д. 142 по ул. Беговая, протяженность 41 м.
28	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-13/6Б/1 у ж.д. 275Б по ул. 45 Стрелковой Дивизии до ж.д. 275Б по ул. 45 Стрелковой Дивизии, протяженность 24 м.
29	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-13/5/2 у ж.д. 265а по ул. 45 Стрелковой Дивизии до ТК-13/5/2а, от ТК-13/5/2а до ж.д. 265а по ул. 45 Стрелковой Дивизии, протяженность 196 м.
30	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-15/9/19-3 у ж.д. 148 по ул. Беговая до ж.д. 148 по ул. Беговая, протяженность 21 м.
31	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-15/9/10/10 у ж.д. 99 ул. Генерала Лизюкова до ТК-15/9/10/10А у ж.д. 99 ул. Генерала Лизюкова до ж.д. 99 ул. Генерала Лизюкова, протяженность 37 м.
32	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы: от ТК-7/3/37-2 напротив ж/д № 16 по ул. Никитинская до ж/д № 16а по ул. Никитинская, протяженность 50 м.
33	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-7/6/7а у ж/д № 10 по ул. Первомайская до ж/д № 10 по ул. Первомайская, протяженность 4 м.
34	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-7/5/1 у ж/д № 17 по ул. 25 Октября до ж/д № 15 по ул. 25 Октября, протяженность 54 м.
35	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-8/5/4 у здания 4 по ул. Танеева до ТК-8/6/2, от ТК-8/6/2 до ж.д. 23 по ул. Ярославская, от ТК-8/6/1 до ж.д. 21 по ул. Ярославская, протяженность 166 м.
36	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-17/8/6 до ТК-17/8/9, от ТК-17/8/9 до ТК-17/8/10 у ж.д. 18 по Ленинскому проспекту, протяженность 582 м.
37	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 1 по ул. Путиловская, протяженность 211 м.
38	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-17/3/12-2 у ж.д. 5Б по ул. Кулибина до ТК-17/3/12-5, от ТК-17/3/12-5 до ТК-17/3/12-7, от ТК-17/3/12-7 до ж.д. 3 по ул. Кулибина, от ТК-17/3/12-7 до ж.д. 5 по ул. Кулибина, протяженность 112 м.
39	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 67 по ул. Героев Сибириков до ж.д. 67а по ул. Героев Сибириков, протяженность 133 м.
40	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 111 по ул. Хользунова, протяженность 154 м.
41	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК15/17а/12 у ж.д. 31А по ул. Антонова-Овсеенко до ж.д. 31А по ул. Антонова-Овсеенко, от ТК15/17а/12 до ТК-15/17А/13, от ТК-15/17А/13 до ж.д. 35В по ул. Антонова-

№	Наименование участка тепловых сетей
	Овсеенко (2 ввода), протяженность 980 м.
42	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-17/15 у здания 19Б по ул. Циолковского до ТК- 17/3/37 у ж.д. 17 по ул. Циолковского, протяженность 166 м.
43	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-9/23д у ж.д. 17а по ул. Юлюса Янониса до ж.д. 17а по ул. Юлюса Янониса; от ТК-9/23г у ж. д. 11а по ул. Юлюса Янониса до ж.д. 11а по ул. Юлюса Янониса; от ТК-9/23в у ж.д. 9а по ул. Юлюса Янониса до ж.д. 9а по ул. Юлюса Янониса; от ТК-9/23а у ж.д. 5 по ул. Юлюса Янониса до ж.д. 5 по ул. Юлюса Янониса, протяженность 177 м.
44	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участки теплотрассы, проходящие транзитом по тех. помещениям (подвалам) ж/д № 13 по ул. Фридриха Энгельса, № 22, 20, 18 по пр-ту Революции. Участок теплотрассы от ж/д № 20 до ж/д № 18в по пр-ту Революции, протяженность 173 м.
45	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. ж.д. 134 по ул. Беговая, протяженность 24 м.
46	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-15/9/20-1 у ж.д. 135 по ул. Новгородская до ж.д. 135 по ул. Новгородская, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 135 по ул. Новгородская, протяженность 175 м.
47	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-7/5/9 у ж/д № 6 по ул. Плехановская до ж/д № 6 по ул. Плехановская, протяженность 57 м.
48	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-7/3/2а у ж/д № 39 по ул. 25 Октября до ж/д № 41 по ул. 25 Октября, протяженность 90 м.
49	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ЦТП ул. Карпинского, 2 до ТК-6/4/64, от ТК-6/4/64 до жилого дома 2 по ул. Карпинского; от ТК-6/4/64 до ТК-6/4/63, от ТК-6/4/63 до жилого дома 3 по пер. Политехническому, транзит по жилому дому 3 по пер. Политехническому, от стены жилого дома 3 по пер. Политехническому до ТК-6/4/63-1, от ТК-6/4/63-1 до жилого дома 1 по пер. Политехническому, протяженность 497 м.
50	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-7/2/7а у ж/д № 34 по ул. Театральная до ж/д № 32 по ул. Театральная; - от ТК-7/2/7а до ж/д № 51 по пр-ту Революции, протяженность 131 м.
51	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-15/14 у ж.д. 4 по ул. Владимира Невского до ТК-15/14/1, от ТК-15/14/1 до ТК-15/15/6, от ТК-15/15/6 до ж.д. 13 по ул. Владимира Невского, протяженность 392 м.
52	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-12/38/4 у ж.д. 29А по бульвару Победы до ж.д. 29А по бульвару Победы; от ТК-12/38/5-4 у ж.д. 22/1 по ул. Владимира Невского до ж.д. 22/1 по ул. Владимира Невского; от ТК-12/38/5-2 у ж.д. 26 по ул. Владимира Невского до ж.д. 26 по ул. Владимира Невского, протяженность 126 м.
53	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 22 по ул. Южно-Моравская, протяженность 288 м.
54	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-7/5/8-7 у ж/д № 31а по ул. Таранченко до ж/д № 31а по ул. Таранченко, протяженность 9 м.
55	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы проходящий от ТК-13/3/1Д у ж.д. 251Д по ул. 45 Стрелковой Дивизии до ж.д. 251Д по ул. 45 Стрелковой Дивизии, протяженность 122 м.
56	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-15/24//4-3 у здания 46А по ул. Владимира Невского до ТК-15/24/4-3А, от ТК-15/24//4-3А до ж.д. 46/2 по ул. Владимира Невского, от ТК-15/24//4-3А до ж.д. 46/3 по ул. Владимира Невского, транзит по

№	Наименование участка тепловых сетей
	техническому помещению (подвалу) ж.д. 46/3 по ул. Владимира Невского, от стены ж.д. 46/3 по ул. Владимира Невского до ТК-15/24/4-3Б, от ТК-15/24/4-3Б до ТК-15/24/4-3В, от ТК-15/24/4-3В до ж.д. 46/4 по ул. Владимира Невского, протяженность 585 м.
57	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-12/23/11-1 у здания 2 по ул. Маршала Жукова до ж.д. 60 по ул. Хользунова; от ТК-12/23/1В у ж.д. 23 по ул. Генерала Лизюкова до ТК-12/23/1В, от ТК-12/23/1В до ж.д. 64А по ул. Хользунова; от ТК-12/23/12-2 у ж.д. 60Б по ул. Хользунова до ж.д. 60Б по ул. Хользунова, протяженность 588 м.
58	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-6/4/25Д у ж.д. 28 по Московскому проспекту до ТК-6/4/25Е, от ТК-6/4/25Е до ж.д. 28 по Московскому проспекту, от ТК-6/4/25Е до ж.д. 30 по Московскому проспекту, от ТК-6/4/25 у ж.д. 24 по Московскому проспекту до ж.д. 24 по Московскому проспекту; от ТК-6/4/21 у ж.д. 20 по Московскому проспекту до ж.д. 20 по Московскому проспекту, протяженность 173 м.
59	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-12/27/6-1 у ж.д. 73 по ул. Шишкова до ж.д. 73 по ул. Шишкова, протяженность 84 м.
60	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 40 по ул. Ворошилова, протяженность 106 м.
61	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-17/7/2 до ж.д. № 10а по Ленинскому проспекту, протяженность 35 м.
62	Участок теплотрассы, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК/5В у ж.д. 12 по бульвару Пионеров до ж.д. 10В по бульвару Пионеров, протяженность 97 м.
63	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-12/27/6-1 у ж.д. 73 по ул. Шишкова до ж.д. 73 по ул. Шишкова, протяженность 84 м.
64	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, от ТК-6/4/25Д у ж.д. 28 по Московскому проспекту до ТК-6/4/25Е, от ТК-6/4/25Е до ж.д. 28 по Московскому проспекту, от ТК-6/4/25Е до ж.д. 30 по Московскому проспекту, от ТК-6/4/25 у ж.д. 24 по Московскому проспекту до ж.д. 24 по Московскому проспекту; от ТК-6/4/21 у ж.д. 20 по Московскому проспекту до ж.д. 20 по Московскому проспекту, протяженность 173 м.
65	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-12/23/11-1 у здания 2 по ул. Маршала Жукова до ж.д. 60 по ул. Хользунова; от ТК-12/23/1В у ж.д. 23 по ул. Генерала Лизюкова до ТК-12/23/1В, от ТК-12/23/1В до ж.д. 64А по ул. Хользунова; от ТК-12/23/12-2 у ж.д. 60Б по ул. Хользунова до ж.д. 60Б по ул. Хользунова, протяженность 588 м.
66	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-13/3/1Д у ж.д. 251Д по ул. 45 Стрелковой Дивизии до ж.д. 251Д по ул. 45 Стрелковой Дивизии, протяженность 122 м.
67	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-15/24/4-3 у здания 46А по ул. Владимира Невского до ТК-15/24/4-3А, от ТК-15/24/4-3А до ж.д. 46/2 по ул. Владимира Невского, от ТК-15/24/4-3А до ж.д. 46/3 по ул. Владимира Невского, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 46/3 по ул. Владимира Невского, от стены ж.д. 46/3 по ул. Владимира Невского до ТК-15/24/4-3Б, от ТК-15/24/4-3Б до ТК-15/24/4-3В, от ТК-15/24/4-3В до ж.д. 46/4 по ул. Владимира Невского, протяженность 585 м.
68	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 283 по ул. 45 Стрелковой Дивизии, протяженность 42 м.
69	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 20/1 по Ленинскому проспекту в сторону ж.д. 9 по ул. Циолковского, от стены ж.д. 20/1 по Ленинскому проспекту до ж.д. 9 по ул. Циолковского, протяженность 64 м.
70	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 128 по ул.

№	Наименование участка тепловых сетей
	Ленинградская в сторону ж.д. 128а по ул. Ленинградская, протяженность 119 м.
71	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы 2D = 400 мм., от ТК15/27 на пересечении ул. Маршала Жукова и бульвара Победы до ТК-15/23/1А, от ТК-15/23/1А до ТК-15/23/1Б, от ТК-15/23/1Б до ТК-15/23/1В у ж.д. 109/1 по Московскому проспекту, протяженность 1260 м.
72	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы, проходящий от ТК-3/37а/25а до ж.д. 74 по ул. Димитрова, протяженность 136 м.
73	Участок теплотрассы, Российская Федерация, Воронежская область, г. Воронеж, участок теплотрассы от ТК-13/16 у здания 221 по ул. 9 Января до ТК-13/16/3, от ТК-13/16/3 до ТК-13/16/4, от ТК 13/16/4 до ж.д. 233/22 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/4 до ТК-13/16/5, от ТК-13/16/5 до ж.д. 233/21 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/5 до ТК-13/16/6, от ТК-13/16/6 до ТК-13/16/13, от ТК-13/16/13 до ТК 13/16/12, от ТК-13/16/12 до ж.д. 233/19 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/13 до ж.д. 233/19 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/6 до ТК-13/16/7, от ТК-13/16/7 до ТК-13/16/8, от ТК-13/16/8 до ТК-13/16/8А, от ТК-13/16/8А до ж.д. 233А по ул. 9 Января, от ТК-13/16/8А до ж.д. 233Б по ул. 9 Января, от ТК-13/16/8 до ТК-13/16/25, от ТК-13/16/25 до ТК-13/16/11, от ТК-13/16/11 до ж.д. 233/20 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/25 до ТК-13/16/9, от ТК-13/16/9 до ТК-13/16/10, от ТК-13/16/10 до ж.д. 233В по ул. 9 Января, от ТК-13/16/9 до ТК-13/16/28, от ТК-13/16/25 до ТК-13/16/26, от ТК-13/16/26 до ж.д. 233/12 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/26 до ТК-13/16/27, от ТК-13/16/27 до ж.д. 233/13 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/27 до ж.д. 233/14 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/28 до ТК-13/16/29, от ТК-13/16/29 до ТК-13/16/30, от ТК-13/16/30 до ж.д. 231Д по ул. 9 Января, от ТК-13/16/30 до ТК-13/16/31, от ТК-13/16/31 до ТК-13/16/32, от ТК-13/16/32 до ТК-13/16/33, от ТК-13/16/32 до ж.д. 231Д по ул. 9 Января, от ТК-13/16/33 до ж.д. 231Е по ул. 9 Января (2 ввода), от ТК-13/16/31 до ТК-13/16/34, от ТК-13/16/34 до ТК-13/16/37, от ТК-13/16/37 до ТК-13/16/38, от ТК-13/16/38 до ж.д. 233/27 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/37 до ТК-13/16/36, от ТК-13/16/36 до ТК-13/16/35, от ТК-13/16/35 до ж.д. 233/32 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/36 до ж.д. 233/32 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/34 до ТК-13/16/22, от ТК-13/16/22 до ж.д. 233/26 по ул. 9 Января, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 233/26 по ул. 9 Января, от стены ж.д. 233/26 по ул. 9 Января до ж.д. 233/28 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/22 до ж.д. 233/9 по ул. 9 Января, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 233/9 по ул. 9 Января, от стены ж.д. 233/9 по ул. 9 Января до ТК-13/16/24 во дворе ж.д. 233/9 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/24 до ж.д. 233/9 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/24 до ж.д. 233/9 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/3 до ТК-13/16/14, от ТК-13/16/14 до ТК-13/16/15, от ТК-13/16/15 до ТК-13/16/16, от ТК-13/16/16 до ТК-13/16/21, от ТК-13/16/21 до ТК-13/16/19, от ТК-13/16/19 до ТК-13/16/20, от ТК-13/16/14 до ж.д. 233/23 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/15 до ж.д. 233/24 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/16 до ТК-13/16/17, от ТК-13/16/17 до ж.д. 233/17 по ул. 9 Января (2 ввода), от ТК-13/16/20 до ж.д. 233/18 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/20 до ж.д. 233/15 по ул. 9 Января, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 233/15 по ул. 9 Января, от стены ж.д. 233/15 по ул. 9 Января до ж.д. 233/16 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/10 до ж.д. 233/35 по ул. 9 Января с проведением геодезических работ на участках: от ТК-13/16/32 до ТК-13/16/33, от ТК-13/16/32 до ж.д. 231Д по ул. 9 Января, от ТК-13/16/33 до ж.д. 231Е по ул. 9 Января (2 ввода), от ТК-13/16/38 до ж.д. 233/27 по ул. 9 Января, от ТК-13/16/37 до ТК-13/16/36, от ТК-13/16/36 до ТК-13/16/35, от ТК-13/16/36 до ж.д. 233/32 по ул. 9 Января, протяженность 5996 м.
74	Участок теплотрассы, г. Воронеж, проходящий от ТК-17/3/29 у ж.д. 11 по ул. Героев Стратосферы до ж.д. 9а по ул. Героев Стратосферы , протяженность 98 м.
75	Участок теплотрассы, г. Воронеж, проходящий от ТК-3/37/19 до ТК-3/37/20 у ж.д. 4а по ул. Ленинградская, протяженность 17 м.
76	Участок теплотрассы, г. Воронеж, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 1 по ул. Порт-Артурская в сторону ж.д. 3 по ул. Порт-Артурская, протяженность 38 м.
77	Участок теплотрассы, г. Воронеж, от ТК-15/20/3 у ж.д. 23 по ул. 60-летия ВЛКСМ до ТК-15/20/3-1, от ТК-15/20/30-1 до ж.д. 29 по ул. 60-летия ВЛКСМ, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 29 по ул. 60-летия ВЛКСМ, от стены ж.д. 29 по ул. 60-летия ВЛКСМ до ТК-15/19/8-2, от ТК-15/19/8-2 до ж.д. 32 по ул. Владимира Невского, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 32 по ул. Владимира Невского, от стены ж.д. 32 по ул. Владимира Невского до ТК-15/19/8, от ТК-15/19/8 до ж.д. 30 по ул. Владимира Невского, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 30 по ул. Владимира Невского, от стены ж.д. 30 по ул. Владимира Невского до ТК-15/19/8-1, от ТК-15/19/8-1 до ж.д. 46 по бульвару Победы; от ТК-15/19/8 до ТК-15/19/7, от ТК-15/19/7 до ТК-15/19/6, от ТК-15/19/6 до ж.д. 46 по бульвару Победы; от ТК-15/19/6 до ж.д. 46Б по бульвару Победы, от ТК-15/19/6 до ТК-15/19/1, от ТК-15/19/1 до ж.д. 46Б по бульвару Победы, от ТК-15/19/1 до ТК-15/19, от ТК-15/19/1 до ж.д. 44 по бульвару Победы, ТК-15/19/1 до ТК-15/19/2,

№	Наименование участка тепловых сетей
	от ТК-15/19/2 до ж.д. 44 по бульвару Победы, от ТК-15/19/2 до ТК-15/19/3, от ТК-15/19/3 до ж.д. 25 по ул. 60-летие ВЛКСМ, от ТК-15/19/3 до ж.д. 23 по ул. 60-летия ВЛКСМ; от ТК-15/20/3-1 до ТК-15/20/3-2, от ТК-15/20/3-2 до ж.д. 34 по ул. Владимира Невского, от ТК-15/20/3-2 до ж.д. 36А по ул. Владимира Невского, от ТК-15/20/3-2 до ж.д. 34А по ул. Владимира Невского, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 34А по ул. Владимира Невского, от стены ж.д. 34А по ул. Владимира Невского до ТК-15/20/3-3, от ТК-15/20/3-3 до ж.д. 34 по ул. Владимира Невского, от стены ж.д. 34А по ул. Владимира Невского до ТК-15/20/3-4, от ТК-15/20/3-4 до ж.д. 36А по ул. Владимира Невского, протяженность 1340 м.
78	Участок теплотрассы, г. Воронеж, от ТК-2/24/1Б у ж.д. 38 по Ленинскому проспекту до ж.д. 82в по ул. Ленинградская, протяженность 34 м.
79	Участок теплотрассы, г. Воронеж, от ТК-15/20/2Б у ж.д. 22А по ул. 60 Армии до ж.д. 22А по ул. 60 Армии, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 22А по ул. 60 Армии, от стены ж.д. 22А по ул. 60 Армии до ТК-15/20/2В, от ТК-15/20/2В до ж.д. 22Б по ул. 60 Армии, протяженность 87 м.
80	Участок теплотрассы, проходящий г. Воронеж, от ТК-2/37/27 до ж.д. 70 по ул. Димитрова, протяженность 59 м.
81	Участок теплотрассы, проходящий г. Воронеж, от ТК-3/15/1-1 до ж.д. 21 по Ленинскому проспекту, протяженность 44 м.
82	Участок теплотрассы, г. Воронеж, от ТК-5/1/40Б у ж.д. 13 по ул. Костромская до ж. д. 13 по ул. Костромская, протяженность 32 м.
83	Участок теплотрассы, проходящий г. Воронеж, от ТК-8/6/9 у ж.д. 25 по ул. Лихачева до ж.д. 25 по ул. Лихачева, протяженность 40 м.
84	Участок теплотрассы, г. Воронеж, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 76 по ул. Генерала Лизюкова, от стены ж.д. 76 по ул. Генерала Лизюкова до ТК-6/н, от ТК-6/н до ж.д. 76А по ул. Генерала Лизюкова; от ТК-15/15/4-6 у ж.д. 80 по ул. Генерала Лизюкова до ж.д. 80 по ул. Генерала Лизюкова; от ТК-15/15/4-8 у ж.д. 19 по ул. Антонова-Овсеевко до ж.д. 19 по ул. Антонова-Овсеевко; от ТК-15/15/3А у ж.д. 51А по бульвару Победы до ж.д. 51А по бульвару Победы; от ТК-15/15/8 у ж.д. 51А по бульвару Победы до ж.д. 51А по бульвару Победы, протяженность 285 м.
85	Участок теплотрассы, местоположение: г. Воронеж, от ТК-3/11/2 у ж.д. 11 по Ленинскому проспекту до ж.д. №7 по ул. Циолковского, транзит по технологическому помещению (подвалу) ж.д. 7 по ул. Циолковского, от ж.д. 7 по ул. Циолковского до ТК-3/11/4, от ТК-3/11/4 до ж.д. 7/2 по ул. Циолковского, протяженность 118 м.
86	Участок теплотрассы, местоположение: г. Воронеж, от ТК-11/2 до группового узла № 2 по ул. Третьякова, от группового узла № 2 магистральная теплотрасса по ул. Третьякова; от ТК-11/2 до группового узла № 3 по ул. Шубина, от группового узла № 3 магистральная теплотрасса по ул. Шубина, протяженность 644 м.
87	Участок теплотрассы, местоположение: г. Воронеж, от ТК-11/1 до группового узла № 1 по ул. Нововоронежская, от группового узла № 1 магистральная теплотрасса по ул. Нововоронежская, протяженность 130 м.
88	Участок теплотрассы, местоположение: г. Воронеж, проходящий от места врезки в техническом помещении (подвале) ж.д. 1 по ул. Героев Стратосферы, транзитом проходящий по подвалу ж.д. 1 по ул. Героев Стратосферы, протяженность 18 м.
89	Участок теплотрассы протяженностью 351 м, расположенный по адресу: г. Воронеж, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 26 по ул. Кирова, от ТК-4/9/1-2 до ж.д. 24 по ул. Кирова, от ТК-4/9/1-2 до ж.д. 24 по ул. Кирова, от ТК-4/9/1-1 до ж.д. 24 по ул. Кирова, участок теплотрассы и ГВС, проходящие транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 24 по ул. Кирова, от стены ж.д. 24 по ул. Кирова до ТК-4/9/51 у ж.д. 41 по ул. Пушкинская, от ТК-4/9/51 до ТК-4/9/50 у ж.д. 10 по ул. Кирова, протяженность 351 м.
90	Участок теплотрассы, г. Воронеж, от ТК-15/27/13 у дома 110И по Московскому проспекту до ТК-15/27/18, от ТК-15/27/18 до дома 110И по Московскому проспекту, от ТК-15/27/18 до дома 110Л по Московскому проспекту, от ТК-15/27/18 до дома 110Е по Московскому проспекту, от ТК-15/27/14 у дома 110Е по Московскому проспекту до ТК-15/27/19, от ТК-15/27/19 до жилого дома 110А по Московскому проспекту, от ТК-15/27/14 у дома 110Е по Московскому проспекту до ТК-15/27/20, от ТК-15/27/20 до жилого дома 110Д по Московскому проспекту, от ТК-15/27/19 до ТК-

№	Наименование участка тепловых сетей
	15/27/21, от ТК-15/27/21 до дома 110Б по Московскому проспекту, от ТК-15/27/21 до дома 110В по Московскому проспекту, от ТК-15/27/21 до дома 110Г по Московскому проспекту, протяженность 308 м.
91	Участок теплотрассы, г. Воронеж, проходящий транзитом по техническому помещению (подвалу) ж.д. 101 по Ленинскому проспекту, от стены ж.д. 101 по Ленинскому проспекту до ТК-3/34/5 у ж.д. 103 по Ленинскому проспекту, протяженность 114 м.
92	Участок сети теплотрассы протяженностью 115 м, местоположение: г. Воронеж, от ЦТП ВГУ до ТК-12/25а/1а-1, от ТК-12/25а/1а-1 до ж.д. 40В по ул. Хользунова, транзит по техническому помещению (подвалу) ж.д. 40В по ул. Хользунова, от ж.д. 40В по ул. Хользунова до ТК-12/25а/1а-2, от ТК-12/25а/1а-2 до ж.д. 40В по ул. Хользунова, протяженность 115 м.
93	Участок тепловой сети, местоположение: г. Воронеж, расположенный у жилого дома 37 по ул. Землячки до жилого дома 37 по ул. Землячки; от ТК-1 до жилого дома 37а по ул. Землячки; от ТК-1 до ТК-2; от ТК-2 до жилого дома 35а по ул. Землячки; от ТК-2 до ТК-3; от ТК-3 до жилого дома 33б по ул. Землячки; от ТК-3 до жилого дома 33а по ул. Землячки, протяженность 134 м.
94	Участок теплотрассы от ТК-7/8/1Д у ж.д. 1 В по ул. Ворошилова до ж.д. 1 В по ул. Ворошилова; от ТК-7/8/1Г у ж.д. 1 Г по ул. Ворошилова до ж.д. 1Г по ул. Ворошилова; от ТК-7/8/1Ж у ж.д. 1/3 по ул. Ворошилова до ж.д. 1/3 по ул. Ворошилова; от ТК-7/8/1Ж до тк-7/8/1И, от ТК-7/8/1И до кд. 1/4 по ул. Ворошилова; от ТК-7/8/1И до ж.д. 1/5 по ул. Ворошилова г. Воронеж, расположенный по адресу: 394000, Воронежская область, г. Воронеж, от ТК-7/8/1Д у ж.д. 1 В по ул. Ворошилова до ж.д. 1 В по ул. Ворошилова; от ТК-7/8/1Г у ж.д. 1 Г по ул. Ворошилова до ж.д. 1 Г по ул. Ворошилова; от ТК-7/8/1Ж у ж.д. 1/3 по ул. Ворошилова до ж.д. 1/3 по ул. Ворошилова; от ТК-7/8/1Ж до тк-7/8/1И, от тк-7/8/1И до кд. 1/4 по ул. Ворошилова; от ТК-7/8/1И до ж.д. 1/5 по ул. Ворошилова г. Воронеж, протяженностью 245 м

До выпуска Администрацией городского округа город Воронеж распоряжения о принятии бесхозных объектов в муниципальную собственность с последующей передачей в оперативное управление в установленном порядке в МКП «Воронежтеплосеть». Аварийный ремонт бесхозных объектов теплоснабжения, указанных в пунктах 1-92 таблицы 26, а также подготовку их к отопительному сезону, осуществляет муниципальное казенное учреждение городского округа город Воронеж «Городская аварийно-ремонтная служба» (МКУ «ГАРС»). МКУ «ГАРС» согласно Уставу осуществляет:

- Производство работ текущего, капитального характера, связанных с монтажом (демонтажом), ремонтом, реконструкцией и пусконаладкой на объектах жилого фонда, социально-бытовой и социально-культурной сферы, а на объектах инженерной инфраструктуры города;
- Обслуживание инженерных сетей по ликвидации аварийных ситуаций в границах эксплуатационной ответственности;
- Аварийно-восстановительные работы на бесхозных сетях.

Обслуживание бесхозных объектов теплоснабжения, указанных в пунктах 93-94 таблицы 26 осуществляет МКП «Воронежтеплосеть», согласно распоряжению УЖКХ г. Воронеж от 23.05.2023 г. №01-06/16.

Во исполнение требований Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" и постановления администрации городского округа город Воронеж от

27.12.2011 № 20 «Об утверждении Положения о порядке выявления и оформления права муниципальной собственности на бесхозные объекты недвижимого имущества», бесхозные объекты недвижимого имущества после постановки на учет в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на недвижимое имущество, закрепляются за муниципалитетом и передаются в оперативное управление МКП «Воронежтеплосеть».

### **13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

#### **13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

Разработанный ранее проект схемы газоснабжения учитывал решения утвержденной схемы теплоснабжения.

Противоречия по вопросам развития инфраструктуры муниципального образования город Воронеж между схемами теплоснабжения и газоснабжения не выявлены.

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения рекомендуется при актуализации схем газоснабжения учесть актуальный перечень действующих, запланированных к строительству, запланированных к выводу из эксплуатации, запланированных к расширению источников тепловой энергии, а также объемы потребления природного газа.

#### **13.2. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития ЕЭС России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения**

Схемой теплоснабжения предусмотрены следующие изменения в составе электрогенерирующих мощностей города Воронеж:

В рамках отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (КОММод) в 2025 году на ТЭЦ-1 комплексная замена турбин ст. № 7, 8 на новую турбину типа ПР электрической мощностью 30 МВт. Проектом предусматривается в 2025 году вывод из эксплуатации и последующий демонтаж существующих паровых турбин ст. № 7 и 8 с турбогенераторами, а также монтаж и ввод в эксплуатацию новой

паровой турбины типа ПР, мощностью 30 МВт с турбогенератором.

В таблице представлены данные по вводу и выводу генерирующих мощностей в г. Воронеж согласно текущей информации от АО «Квадра», так же Схема и программа развития ЕЭС России на 2023 — 2028 годы утверждена приказом Минэнерго России от 28.02.2022 г. № 108, Схема и программа развития электроэнергетики Воронежской области на 2023 - 2027 годы утвержденная указом и.о. губернатора Воронежской области от 29.04.2022 № 75-У.

В таблице 27 приведены различия между текущими планами по вводу и выводу оборудования и программами развития. Предлагается скорректировать региональную и федеральную программы в соответствии текущими планами предприятия.

**Таблица 27 - Синхронизация с СиП ЕЭС и СиПР Воронежской области (в части мероприятий с изменением электрической мощности)**

Объект	Агрегат	Схема теплоснабжения	СиП ЕЭС на 2023-2028 годы <sup>1</sup>	СиПР Воронежской области на 2023-2027 годы <sup>2</sup>
Воронежская ТЭЦ-1 АО «Квадра»	Турбоагрегат №4 ПТ-30-90	-	-	Вывод 2023 год
	Турбоагрегат №5 ПТ-30-90	-	-	Вывод 2023 год
	Турбоагрегат №6 ПТ-30-90	-	-	Вывод 2023 год
	Турбоагрегат №7 Р-14-90/10	Вывод 2025 год	Вывод 2025 год	Вывод 2025 год
	Турбоагрегат №8 Р-14-90/10	Вывод 2025 год	Модернизация с увеличением эл. мощности до 30 МВт	Модернизация с увеличением эл. мощности до 30 МВт
	Турбоагрегат ПР-30-90	Ввод 2025 год	-	-

<sup>1</sup> - Схема и программа развития ЕЭС России на 2023— 2028 годы утверждена приказом Минэнерго России от 28.02.2023 г. № 108;

<sup>2</sup> - Схема и программа развития электроэнергетики Воронежской области на 2023 - 2027 годы утвержденная указом и.о. губернатора Воронежской области от 29.04.2022 № 75-У.

### **13.3. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в Схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии**

Строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России проектом схемы не предусмотрено.

**13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения. Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения**

Противоречия по вопросам развития инфраструктуры муниципального образования между схемами теплоснабжения и водоснабжения не выявлены.

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения рекомендуется при актуализации схем водоснабжения учесть актуальный перечень действующих, запланированных к строительству, запланированных к выводу из эксплуатации, запланированных к расширению источников тепловой энергии.

## **14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

Теплоэнергетическое хозяйство города Воронежа на сегодняшний день базируется на следующих объектах генерации:

- Воронежская ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 - базовые источники тепловой энергии для города Воронежа;
- котельная №1 и котельная №2 АО «Квадра» - «Воронежская генерация»;
- котельные переданные по концессионному соглашению АО «Квадра»- «Воронежская генерация»;
- муниципальные котельные – источники тепла муниципальной собственности и осуществляющие теплоснабжение локальных групп потребителей;
- ведомственные котельные – источники тепловой энергии, находящиеся на балансе предприятий различной формы собственности и генерирующие основную часть своей продукции (тепло в паре и горячей воде) для нужд предприятий, на балансе которых они находятся.

В данной книге рассматриваются показатели работы систем теплоснабжения как города в целом, так и с разделением по организациям.

В таблице 28 представлены индикаторы характеризующие спрос на тепловую энергию в г. Воронеж, как в ретроспективном периоде, так и на перспективу до 2035 года.

Индикаторы, характеризующие работу источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, представлены в таблице 29.

Индикаторы, характеризующие работу котельных, представлены в таблице 30.

Индикаторы, характеризующие работу тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, представлены в таблице 31.

Индикаторы, характеризующие потребность в инвестициях в развитие систем теплоснабжения согласно принятым решениям схемы теплоснабжения, представлены в таблице 32.

Факты нарушения антимонопольного законодательства (выдача предупреждений, предписаний), а также факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях, по предприятиям теплоснабжения городского округа город Воронеж не выявлены.

Таблица 28 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию в г. Воронеж

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г
Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	57047	57972	59225	60269	61319	62252	63043	63693	64880	65468	66056	66644	67232	67820	68360	68900	69441	69981	70521	71097	71673	72249
Общая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная тепловая нагрузка в т.ч.:	Гкал/ч	3516,6	3658,7	3672,4	3694,2	3722,1	3746,5	3762,6	3768,8	3776,4	3786,6	3796,8	3807,0	3817,2	3827,4	3837,3	3847,1	3857,0	3866,9	3876,7	3886,5	3896,4	3906,2
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2284,1	2373,9	2461,1	2482,6	2503,9	2522,3	2533,6	2536,0	2540,5	2547,2	2553,9	2560,6	2567,3	2573,9	2580,6	2587,2	2593,8	2600,5	2607,1	2613,7	2620,2	2626,8
ГВС	Гкал/ч	900,2	927,7	891,4	889,9	896,5	902,5	907,3	911,1	914,1	917,6	921,1	924,7	928,2	931,7	935,0	938,2	941,4	944,7	947,9	951,2	954,4	957,7
Промышленная	Гкал/ч	332,4	332,4	320,0	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7
Полезный отпуск, в т.ч. по категориям потребителей	Гкал/год	7270258	7116954	7679106	7380667	7392242	7496148	7589086	7654752	7692631	7728208	7773132	7818057	7862981	7907906	7952831	7995194	8037558	8079922	8122286	8164650	8207060	8249469
Жилые здания	Гкал/год	4203888	4099641	4433379	4306881	4368953	4449262	4503074	4530194	4558412	4600533	4642654	4684775	4726896	4769017	4808981	4848946	4888910	4928875	4968839	5009001	5049162	5089323
Здания общественно-делового назначения	Гкал/год	3066369	3017313	3245727	3073786	3127195	3139824	3151678	3162437	3169796	3172599	3175403	3178207	3181010	3183814	3186213	3188612	3191012	3193411	3195810	3198059	3200307	3202556
Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилом фонде	Гкал/м²/ год	0,127	0,123	0,130	0,122	0,121	0,120	0,120	0,120	0,119	0,118	0,118	0,117	0,117	0,117	0,116	0,116	0,116	0,115	0,115	0,115	0,115	0,114
Градус-сутки отопительного периода	°С*сут	4038	4038	4038	4038	4038	4038	4038	4038	4038	4038	4038	4038	4038	4038	4038	4038	4038	4039	4040	4041	4042	4043
Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м²/ год/°С*сут	31,6	30,4	32,1	30,3	29,9	29,8	29,8	29,8	29,4	29,2	29,1	29,1	29,0	28,9	28,8	28,7	28,7	28,6	28,5	28,4	28,3	28,2

Таблица 29 – Индикаторы, характеризующие работу источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Воронежская ТЭЦ-1																							
Установленная электрическая мощность	МВт	361	361	361	361	361	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1389	1389	1389	1389	1389	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407
- Теплофикационная турбоагрегатов	Гкал/ч	631	631	631	631	631	649	649	649	649	649	649	649	649	649	649	649	649	649	649	649	649	649
- ГСПВ КУ	Гкал/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
- РОУ	Гкал/ч	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
- Паровые котлы для отпуска тепловой энергии	Гкал/ч	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104
- Пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал/ч	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	677	680	687	692	693	693	692	690	692	694	697	699	701	702	704	705	706	708	707	707	707	706
Доля резерва тепловой мощности	%	50,6	50,4	49,9	49,6	49,5	50,1	50,2	50,4	50,3	50,2	50,0	49,9	49,8	49,7	49,7	49,6	49,6	49,5	49,6	49,6	49,7	49,8
Выработка электрической энергии	тыс. кВт*ч	837675	1775870	1688846	1934909	1956580	1978494	2000653	2023060	2045718	2068630	2091799	2115227	2138918	2162873	2187098	2211593	2236363	2261410	2286738	2312350	2338248	2364436
Отпуск электрической энергии	тыс. кВт*ч	695607	1585570	1507279	1726888	1746229	1765787	1785564	1805562	1825784	1846233	1866911	1887820	1908964	1930344	1951964	1973826	1995933	2018287	2040892	2063750	2086864	2110237
Отпуск тепловой энергии	Гкал	2367790	2466808	2256967	2156008	2177816	2177816	2180867	2184069	2187194	2199319	2211445	2223571	2235696	2247822	2253738	2259654	2265571	2271487	2277403	2275635	2273867	2272099
Отпуск тепловой энергии из отборов турбин	Гкал	1821755	1660162	1728837	1651502	1668207	1668207	1670544	1672997	1675391	1684678	1693967	1703255	1712543	1721832	1726363	1730895	1735427	1739959	1744491	1743136	1741782	1740428
Доля тепловой энергии выработанной в комбинированном режиме	%	72,9	67,3	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6
КИТТ	%	69,8	70,6	72,6	72,2	72,2	72,2	72,7	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,4	72,4	72,4
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	256,7	225,8	210,5	210,5	210,5	210,5	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	160,3	158,5	159,4	159,4	159,4	159,4	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	26,5	56,2	53,4	61,2	61,9	62,2	62,9	63,6	64,3	65,1	65,8	66,5	67,3	68,0	68,8	69,5	70,3	71,1	71,9	72,7	73,5	74,4
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,5	20,3	18,5	17,7	17,9	17,9	17,9	17,9	18,0	18,1	18,2	18,3	18,4	18,5	18,5	18,6	18,6	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов	час	2887	2631	2740	2617	2644	2644	2647	2651	2655	2670	2685	2699	2714	2729	2736	2743	2750	2757	2765	2762	2760	2758
Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт / тыс. чел.	4,664	3,495	3,471	3,423	3,388	3,373	3,359	3,344	3,329	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/гол	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаток паркового ресурса турбоагрегатов	час	132272	127018	121764	116510	111256	106002	100748	95494	90240	84986	79732	74478	69224	63970	58716	53462	48208	42954	37700	32446	27192	21938
Воронежская ТЭЦ-2																							
Установленная электрическая мощность	МВт	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
- Теплофикационная турбоагрегатов	Гкал/ч	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
- ГСПВ КУ	Гкал/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
- Пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал/ч	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	458	462	466	466	465	467	470	468	468	468	467	467	467	467	467	467	467	467	466	466	466	465
Доля резерва тепловой мощности	%	37,8	37,2	36,8	36,8	36,9	36,7	36,3	36,5	36,5	36,6	36,6	36,6	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,8	36,8	36,8
Выработка электрической энергии	тыс. кВт*ч	737894	815153	747769	765475	774048	782718	791484	800349	809313	818377	827543	836812	846183	855661	865245	874935	884735	894643	904664	914796	925042	935402
Отпуск электрической энергии	тыс. кВт*ч	667802	742138	680790	696910	704715	712608	720589	728660	736821	745073	753418	761857	770389	779018	787743	796565	805487	814508	823631	832856	842184	851616
Отпуск тепловой энергии	Гкал	1428631	1521583	1502454	1478745	1474488	1474488	1484851	1484712	1480505	1480534	1476327	1476356	1472150	1472178	1468855	1468884	1465560	1465589	1462266	1461243	1457920	1456897
Отпуск тепловой энергии из отборов турбин	Гкал	556326	580865	574993	567403	566040	566040	569357	569313	567966	567975	566628	566638	565291	565300	564236	564246	563182	563191	562127	561800	560736	560408
Доля тепловой энергии выработанной в комбинированном режиме	%	38,9	26,4	30,7	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
КИТТ	%	70,7	70,7	70,7	70,7	70,6	70,6	70,6	70,6	70,5	70,5	70,5	70,4	70,4	70,4	70,3	70,3	70,3	70,2	70,2	70,2	70,1	70,1
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	224,0	222,7	225,2	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	163,1	163,0	162,8	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	66,3	73,3	67,2	68,8	69,6	70,4	71,1	71,9	72,7	73,6	74,4	75,2	76,1	76,9	77,8	78,6	79,5	80,4	81,3	82,2	83,1	84,1

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,8	22,1	21,8	21,5	21,4	21,4	21,6	21,6	21,5	21,5	21,5	21,5	21,4	21,4	21,4	21,4	21,3	21,3	21,3	21,2	21,2	21,2
Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов	час	4451	4647	4600	4539	4528	4528	4555	4555	4544	4544	4533	4533	4522	4522	4514	4514	4505	4506	4497	4494	4486	4483
Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/гол	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаток паркового ресурса турбоагрегатов	час	113847	109166	104485	99804	95123	90442	85761	81080	76399	71718	67037	62356	57675	52994	48313	43632	38951	34270	29589	24908	20227	15546

Таблица 30 – Индикаторы, характеризующие работу котельных

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
<b>Котельные АО «Квадра»-«Воронежская генерация»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	1777,00	1776,00	1772,66	1772,66	1807,46	1799,30	1799,30	1799,30	1799,30	1795,60	1795,60	1795,60	1795,60	1795,60	1795,60	1795,60	1795,60	1795,60	1795,60	1795,60	1795,60	1795,60
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	877,00	862,88	851,99	848,20	871,37	872,04	871,86	873,77	877,02	877,02	878,10	879,56	881,02	881,02	881,02	881,02	881,02	881,02	881,02	881,02	881,02	881,02
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	50,3	51,1	51,6	51,8	51,4	51,2	51,2	51,1	50,9	50,8	50,8	50,7	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6
Количество котельных	шт.	126	124	124	122	122	120	120	120	120	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	2230293	2392258	2379548	2304467	2236043	2236043	2253029	2255092	2261323	2269987	2278651	2287315	2295979	2304643	2304072	2303501	2302930	2302359	2301788	2301217	2300646	2300075
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	163,8	163,3	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	432	389	350	315	268	228	193	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
Коэффициент полезного использования топлива	%	87,21	87,50	87,58	87,58	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59
Число часов использования установленной мощности	час/год	1255	1347	1342	1300	1237	1243	1252	1253	1257	1264	1269	1274	1279	1283	1283	1283	1283	1282	1282	1282	1281	1281
Относительный средневзвешенный срок службы	год	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	22	23	23	23	23	23	23	23	23	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	8,7	13,7	13,7	13,9	13,9	14,2	14,2	14,2	14,2	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
<b>МКП «Воронежтеплосеть»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	320,8	322,34	323,04	324,04	323,94	323,94	323,94	323,94	323,94	323,94	323,94	323,94	323,94	323,94	323,94	323,94	323,94	323,94	323,94	323,94	323,94	323,94
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	170,10	175,09	185,30	185,68	186,29	190,99	187,56	188,17	197,96	197,96	185,30	185,30	185,30	185,30	185,30	185,30	185,30	185,30	185,30	185,30	185,30	185,30
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	45,0	43,7	40,6	40,7	40,5	39,0	40,1	39,9	36,9	36,9	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
Количество котельных	шт.	47	49	53	54	54	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	375499	413467	408246	413386	415094	417601	423761	418592	426095	433598	441100	448603	456106	457845	459583	461322	463060	464799	464799	464799	464799	464799
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	166,4	164,6	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	85,9	86,8	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0
Число часов использования установленной мощности	час/год	1170,5	1282,7	1263,8	1275,7	1281,4	1289,1	1308,1	1292,2	1315,3	1338,5	1361,7	1384,8	1408,0	1413,3	1418,7	1424,1	1429,4	1434,8	1434,8	1434,8	1434,8	1434,8
Относительный средневзвешенный срок службы	год	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	14,89	14,29	15,09	16,67	16,67	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	27,66	26,53	26,42	27,78	27,78	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30
<b>ООО «Газпром Теплоэнерго Воронеж»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	57,70	57,70	54,76	44,34	44,34	44,34	44,34	44,34	44,34	44,34	44,34	44,34	44,34	44,34	44,34	44,34	44,34	44,34	44,34	44,34	44,34	44,34
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	32,80	32,80	32,80	32,80	23,78	23,78	23,78	23,78	23,78	23,78	23,78	23,78	23,78	23,78	23,78	23,78	23,78	23,78	23,78	23,78	23,78	23,78
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	42,5	42,5	44,7	55,3	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6
Количество котельных	шт.	10	10	9	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	96970	106818	83013	81996	81996	81996	81996	81996	81996	81996	81996	81996	81996	81996	81996	81996	81996	81996	81996	81996	81996	81996
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	154,3	161,0	163,4	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Коэффициент полезного использования топлива	%	92,6	88,7	87,4	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6
Число часов использования установленной мощности	час/год	1681	1851	1516	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849	1849
Относительный средневзвешенный срок службы	год	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	90	90	89	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
<b>Филиал ПАО «Ил» - ВАСО</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	70,49	104,27	104,27	104,55	82,53	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60	49,60
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	49,1	25,0	25,0	24,8	40,5	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	207703	207703	194843	197262	188046	178209	178490	178490	178490	178490	178490	178490	178490	178490	178490	178490	178490	178490	178490	178490	178490	178490
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	161	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	89	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
Число часов использования установленной мощности	час/год	1478	1478	1387	1404	1338	1268	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270
Относительный средневзвешенный срок службы	год	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>АО «КБХА»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	205056	229235	209789	214693	214693	214693	214693	214693	214693	214693	214693	214693	214693	214693	214693	214693	214693	214693	214693	214693	214693	214693
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	184,7	177,5	184,3	182	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	77,4	80,5	77,5	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4
Число часов использования установленной мощности	час/год	1367	1528	1399	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Относительный средневзвешенный срок службы	год	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Святогор»</b>		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	23,75	23,80	24,03	22,52	22,63	22,63	22,63	22,63	23,25	23,87	24,49	25,11	25,73	26,59	27,46	28,32	29,19	30,05	30,05	30,05	30,05	30,05
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	80,1	78,7	78,9	79,0	79,0	79,0	79,0	79,7	80,3	80,9	81,5	82,1	83,0	83,9	84,7	85,6	86,5	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	57 749	60 645	62 297	60 230	60 230	60 736	60 736	60 736	63 051	65 365	67 680	69 994	72 309	76 119	79 929	83 740	87 550	91 360	91 360	91 360	91 360	91 360
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	194,0	198,4	197,0	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	73,6	72,0	72,5	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7
Число часов использования установленной мощности	час/год	481	505	519	502	502	506	506	506	525	545	564	583	603	634	666	698	730	761	761	761	761	761
Относительный средневзвешенный срок службы	год	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Тепловые Коммуникации»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	113,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	39,48	43,07	27,48	27,48	27,48	27,48	27,48	27,53	27,60	27,67	27,74	27,81	27,89	27,89	27,89	27,89	27,89	27,89	27,89	27,89	27,89	27,89
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	57,5	73,9	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,6	92,5	92,4	92,3	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	95 019	116 403	108 700	106 708	116184	116184	116184	106 708	108 261	108 331	108 401	108 471	108 541	106 708	108 261	108 331	108 401	108 401	108 401	108 401	108 401	108 401
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	153,7	169,4	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	92,9	84,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
Число часов использования установленной мощности	час/год	1092	1402	1310	1400	1400	1400	1400	1400	1419	1419	1420	1421	1422	1423	1423	1423	1423	1423	1423	1423	1423	1423
Относительный средневзвешенный срок службы	год	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Жилищник»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	16 965	17 634	17 134	17 244	17244	17244	17244	17244	17244	17244	17244	17244	17244	17244	17244	17244	17244	17244	17244	17244	17244	17244
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	157,1	158,5	154,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Частота отказов с прекращением	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
теплоснабжения от котельных																							
Коэффициент полезного использования топлива	%	90,9	90,1	92,3	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1
Число часов использования установленной мощности	час/год	870	904	879	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884
Относительный средневзвешенный срок службы	год	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Энерговид»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	32465	34538	33325	33443	33443	33443	33443	33443	33443	33443	33443	33443	33443	33443	33443	33443	33443	33443	33443	33443	33443	33443
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1
Число часов использования установленной мощности	час/год	1353	1439	1403	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398	1398
Относительный средневзвешенный срок службы	год	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Воронежская керамика»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,40	4,40	2,98	2,98	2,98	2,79	2,79	4,14	4,47	4,81	5,15	5,49	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	68,2	68,2	77,5	77,5	77,5	78,8	78,8	69,9	67,7	65,5	63,3	61,1	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	12613	12472	11969	12351	12351	11922	11922	15481	16981	18481	19981	21481	22981	22981	22981	22981	22981	22981	22981	22981	22981	22981
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	160,2	168,6	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	89,2	84,7	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6
Число часов использования установленной мощности	час/год	826	816	784	809	809	780	780	1013	1112	1210	1308	1406	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504
Относительный средневзвешенный срок службы	год	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ЗАО «ВКСМ»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43	44,43
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	44886	44755	62450	62450	62450	62450	62450	62450	62450	62450	62450	62450	62450	62450	62450	62450	62450	62450	62450	62450	62450	62450
вода		20864	20139	28102	23035	34788	34788	34788	34788	34788	34788	34788	34788	34788	34788	34788	34788	34788	34788	34788	34788	34788	34788
пар		24022	24616	34348	27662	27662	27662	27662	27662	27662	27662	27662	27662	27662	27662	27662	27662	27662	27662	27662	27662	27662	27662
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
Число часов использования установленной мощности	час/год	1010	1007	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406
Относительный средневзвешенный срок службы	год	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>АО «Вагонреммаш»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	36,05	21,70	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	52,7	70,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	67441	69509	74866	70605	70605	70605	70605	70845	70845	70845	70845	70845	70845	70845	70845	70845	70845	70845	70845	70845	70845	70845
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	177,8	176,5	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Коэффициент полезного использования топлива	%	80	81	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
Число часов использования установленной мощности	час/год	843	869	936	883	883	883	883	886	886	886	886	886	886	886	886	886	886	886	886	886	886	886
Относительный средневзвешенный срок службы	год	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОАО «Электросигнал»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	50256	51645	44436	48779	48779	48779	48779	48779	48779	48779	48779	48779	48779	48779	48779	48779	48779	48779	48779	48779	48779	48779
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	156,1	155,7	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6
Число часов использования установленной мощности	час/год	838	861	741	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813
Относительный средневзвешенный срок службы	год	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Число часов использования установленной мощности	час/год	1433	1406	1441	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427	1427
Относительный средневзвешенный срок службы	год	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Теплодар»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,16	11,16	11,16	11,16	11,42	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	44,6	44,6	44,6	44,6	43,4	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	23528	28619	28619	28619	28619	29743	29875	29875	29875	29875	29875	29875	29875	29875	29875	29875	29875	29875	29875	29875	29875	29875
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2
Число часов использования установленной мощности	час/год	1105	1344	1344	1344	1344	1397	1403	1403	1403	1403	1403	1403	1403	1403	1403	1403	1403	1403	1403	1403	1403	1403
Относительный средневзвешенный срок службы	год	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «ТеплоЭконом»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	37,52	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	16,64	18,43	18,42	18,42	19,80	19,80	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	55,3	49,9	49,9	49,9	46,3	46,3	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
Количество котельных	шт.	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	46850	47631	51872	49751	49751	56605	56605	58486	58486	58486	58486	58486	58486	58486	58486	58486	58486	58486	58486	58486	58486	58486
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	169,85	183,5	161,3	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год																						
Коэффициент полезного использования топлива	%	84,1	77,8	88,6	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3
Число часов использования установленной мощности	час/год	1249	1254	1366	1310	1310	1491	1491	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540
Относительный средневзвешенный срок службы	год	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «К.И.Т.-Энерго»</b>		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2035	2035	2035	2035	2035	2035
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8
Количество котельных	шт.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	26014	26878	26541	26478	26478	26478	26478	26478	26478	26478	26478	26478	26478	26478	26478	26478	26478	26478	26478	26478	26478	26478
Удельный расход условного топлива на	кг/Гкал	171,2	177,8	170,9	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3



Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	2712	1932	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600	3600
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	189,2	189,2	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	75,5	75,5	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2
Число часов использования установленной мощности	час/год	848	604	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125
Относительный средневзвешенный срок службы	год	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Тепло»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	3837	4568	4538	4538	4538	4538	4538	4538	4538	4538	4538	4538	4538	4538	4538	4538	4538	4538	4538	4538	4538	4538
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	205,3	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	69,6	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2
Число часов использования установленной мощности	час/год	1394	1660	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649	1649
Относительный средневзвешенный срок службы	год	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Теплопрофи»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	62,0	62,0	62,0	71,3	71,3	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1
Количество котельных	шт.	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	12 791	14710	14710	14070	14497	9978	5460	5460	5460	5460	5460	5460	5460	5460	5460	5460	5460	5460	5460	5460	5460	5460
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	158,9	163,7	163,7	162,1	163,2	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	89,9	87,3	87,3	88,1	87,6	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
Число часов использования установленной мощности	час/год	775	892	892	853	879	2772	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517
Относительный средневзвешенный срок службы	год	7	8	9	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше	%	50	50	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
или равной 10 Гкал/ч																							
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «СбытСервис»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	79,48	85,10	85,10	85,10	85,10	85,10	85,10	85,10	85,10	85,10	85,10	85,10	85,10	85,10	85,10	85,10	85,10	85,10	85,10	85,10	85,10	85,10
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	15,92	20,72	20,78	20,78	21,46	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	77,7	66,9	66,9	66,9	66,1	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
Количество котельных	шт.	16	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	95 027	114 866	114 866	108 253	108 253	110 935	116 817	116817	116817	116817	116817	116817	116817	116817	116817	116817	116817	116817	116817	116817	116817	116817
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	156,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	91,1	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7
Число часов использования установленной мощности	час/год	1196	1350	1350	1272	1272	1304	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373
Относительный средневзвешенный срок службы	год	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	37,5	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4
<b>ООО «Спецподряд»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	23,80	23,80	23,84	23,84	23,84	23,84	23,84	23,84	23,84	23,84	23,84	23,84	23,84	23,84	23,84	23,84	23,84	23,84	23,84	23,84	23,84	23,84
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	7,8	7,8	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	36492	41371	42123	41 778	41 778	41 778	41 778	41 778	41 778	41 778	41 778	41 778	41 778	41 778	41 778	41 778	41 778	41 778	41 778	41 778	41 778	41 778
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	156,6	163,5	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	91,2	87,4	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6
Число часов использования установленной мощности	час/год	1415	1604	1633	1620	1620	1620	1620	1620	1620	1620	1620	1620	1620	1620	1620	1620	1620	1620	1620	1620	1620	1620
Относительный средневзвешенный срок службы	год	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Акон-энерго»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,49	3,49	3,49	3,49	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	59,3	59,3	59,3	59,3	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	9397	9397	10115	9636	9636	11462	11462	11462	11462	11462	11462	11462	11462	11462	11462	11462	11462	11462	11462	11462	11462	11462
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	183,5	192,9	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6
Коэффициент полезного использования топлива	%	77,9	74,1	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5
Число часов использования установленной	час/год	1042	1042	1121	1068	1068	1271	1271	1271	1271	1271	1271	1271	1271	1271	1271	1271	1271	1271	1271	1271	1271	1271

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
мощности																							
Относительный средневзвешенный срок службы	год	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	5907	5907	5907	5908	5909	5910	5911	5912	5913	5914	5915	5916	5917	5918	5919	5920	5921	5922	5923	5924	5925	5926
Вода		3787	3787	3787	3787	3787	3787	3787	3787	3787	3787	3787	3787	3787	3787	3787	3787	3787	3787	3787	3787	3787	3787
пар		2119	2119	2119	2120	2121	2122	2123	2124	2125	2126	2127	2128	2129	2130	2131	2132	2133	2134	2135	2136	2137	2138
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	154,9	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21
Число часов использования установленной мощности	час/год	1563	1563	1563	1563	1563	1563	1564	1564	1564	1564	1565	1565	1565	1565	1566	1566	1566	1567	1567	1567	1567	1568
Относительный средневзвешенный срок службы	год	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ФГБОУ ВО «ВГУИТ»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	4303	4721	4721	4721	4721	4721	4721	4721	4721	4721	4721	4721	4721	4721	4721	4721	4721	4721	4721	4721	4721	4721
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год																						
Коэффициент полезного использования топлива	%	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3
Число часов использования установленной мощности	час/год	478	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525
Относительный средневзвешенный срок службы	год	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ФГБОУ ВО «ВГУ»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	3816	2682	2516	2599	2599	2599	2599	2599	2599	2599	2599	2599	2599	2599	2599	2599	2599	2599	2599	2599	2599	2599

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	190,8	246,8	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	74,9	57,9	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
Число часов использования установленной мощности	час/год	2219	1559	1463	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1511
Относительный средневзвешенный срок службы	год	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	1021	1082	1082	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061	1061
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	152,5	150,7	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	93,7	94,8	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2
Число часов использования установленной мощности	час/год	945	1002	1002	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983
Относительный средневзвешенный срок службы	год	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГБОУ ВПО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	7803	7667	7667	7667	7667	7667	7667	7667	7667	7667	7667	7667	7667	7667	7667	7667	7667	7667	7667	7667	7667	7667
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	170	185	171	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	84,0	77,1	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4
Число часов использования установленной мощности	час/год	413	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
Относительный средневзвешенный срок службы	год	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал</b>																							

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
<b>ОАО «РЖД»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43	26,43
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6
Количество котельных	шт.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	20011	20011	20011	20011	20011	20011	20011	20011	20011	20011	20011	20011	20011	20011	20011	20011	20011	20011	20011	20011	20011	20011
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год																						
Коэффициент полезного использования топлива	%	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Число часов использования установленной мощности	час/год	757	757	757	757	757	757	757	757	757	757	757	757	757	757	757	757	757	757	757	757	757	757
Относительный средневзвешенный срок службы	год	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Жилстройсервис»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0
Количество котельных	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	6 817	6 817	7 755	7 130	7 130	7 130	7 130	7 130	7 130	7 130	7 130	7 130	7 130	7 130	7 130	7 130	7 130	7 130	7 130	7 130	7 130	7 130
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5
Число часов использования установленной мощности	час/год	1420	1420	1616	1485	1485	1485	1485	1485	1485	1485	1485	1485	1485	1485	1485	1485	1485	1485	1485	1485	1485	1485
Относительный средневзвешенный срок службы	год	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Выбор – Инжиниринг»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,72	24,42	25,82	25,82	25,82	25,82	26,18	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	60,9	46,8	43,9	43,9	43,9	43,9	43,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1
Количество котельных	шт.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	46 598	62582	74488	68535	68535	68535	70508	73548	73548	73548	73548	73548	73548	73548	73548	73548	73548	73548	73548	73548	73548	73548
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	170,8	178,4	163,5	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	83,6	80,1	87,4	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6
Число часов использования установленной мощности	час/год	976	1311	1561	1436	1436	1436	1477	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541
Относительный средневзвешенный срок службы	год	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Теплоснаб»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,54	2,54	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	60,6	60,6	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4
Количество котельных	шт.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	5 783	7 746	8 268	8 007	8 007	8 007	8 007	8 007	8 007	8 007	8 007	8 007	8 007	8 007	8 007	8 007	8 007	8 007	8 007	8 007	8 007	8 007
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	172,6	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год																						
Коэффициент полезного использования топлива	%	82,8	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5
Число часов использования установленной мощности	час/год	898	1203	1284	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1243
Относительный средневзвешенный срок службы	год	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>УК «Дворик» (до 01.05. 2023 г. ООО «Вест1»)</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	3153	3173	2 969	3098	3098	3098	3098	3098	3098	3098	3098	3098	3098	3098	3098	3098	3098	3098	3098	3098	3098	3098
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	155,3	147,7	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год																						
Коэффициент полезного использования топлива	%	92,0	96,7	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3
Число часов использования установленной мощности	час/год	1781	1793	1677	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750	1750
Относительный средневзвешенный срок службы	год	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Две столицы»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	15986	20212	19254	19733	19733	19733	19733	19733	19733	19733	19733	19733	19733	19733	19733	19733	19733	19733	19733	19733	19733	19733
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	164	149	159	158	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования	%	87,1	95,7	89,8	90,7	90,7	90,7	90,7	90,7	90,7	90,7	90,7	90,7	90,7	90,7	90,7	90,7	90,7	90,7	90,7	90,7	90,7	90,7

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
топлива																							
Число часов использования установленной мощности	час/год	1859	2350	2239	2295	2295	2295	2295	2295	2295	2295	2295	2295	2295	2295	2295	2295	2295	2295	2295	2295	2295	2295
Относительный средневзвешенный срок службы	год	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Ипподромное»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	1013	1013	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	156,1	156,1	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	91,5	91,5	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6
Число часов использования установленной мощности	час/год	2026	2026	1924	1924	1924	1924	1924	1924	1924	1924	1924	1924	1924	1924	1924	1924	1924	1924	1924	1924	1924	1924
Относительный средневзвешенный срок службы	год	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Клинический санаторий им. Горького»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4	65,4
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	6045	7309	7797	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	174,0	171,1	172,9	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	82,1	83,5	82,6	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7
Число часов использования установленной мощности	час/год	806	975	1040	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983	983
Относительный средневзвешенный срок службы	год	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Электронэнерго»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1



Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	-	37,45	47,98	47,98	47,98	47,98	47,98	47,98	47,98	47,98	47,98	47,98	47,98	47,98	47,98	47,98	47,98	47,98	47,98	47,98	47,98	47,98
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	33,98	43,61	43,61	43,61	43,61	43,61	43,61	43,61	43,61	43,61	43,61	43,61	43,61	43,61	43,61	43,61	43,61	43,61	43,61	43,61	43,61
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	-	9,3	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Количество котельных	шт.	-	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	-	11210	44677	44677	44677	44677	44677	44677	44677	44677	44677	44677	44677	44677	44677	44677	44677	44677	44677	44677	44677	44677
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	-	181,5	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	-	78,7	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9
Число часов использования установленной мощности	час/год	-	299	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931
Относительный средневзвешенный срок службы	год	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	15	15	15	15	15	15
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Стройинвест»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	7,53	7,53	7,53	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,81	4,81	4,84	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	36,1	36,1	35,8	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0
Количество котельных	шт.	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	6126	10120	13004	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197	1197
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	197,8	156,7	149,4	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	72,2	91,2	95,6	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3
Число часов использования установленной мощности	час/год	813	1343	1726	1931	1931	1931	1931	1931	1931	1931	1931	1931	1931	1931	1931	1931	1931	1931	1931	1931	1931	1931
Относительный средневзвешенный срок службы	год	2	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Спектр»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	-	-	-	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	-	-	-	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0
Количество котельных	шт.	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	-	-	-	12652	12652	12652	12652	12652	12652	12652	12652	12652	12652	12652	12652	12652	12652	12652	12652	12652	12652	12652
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	-	-	-	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8
Число часов использования установленной мощности	час/год	-	-	-	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784
Относительный средневзвешенный срок службы	год	-	-	-	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	17	17	17	17	17	17
Доля автоматизированных котельных без	%	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100



Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Число часов использования установленной мощности	час/год	727	855	813	799	799	799	799	799	799	799	799	799	799	799	799	799	799	799	799	799	799	799
Относительный средневзвешенный срок службы	год	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «АСТУР-Сервис»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	-	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	0,60	0,60	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	-	56,5	56,5	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9
Количество котельных	шт.	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	-	1245	2089	2089	2089	2089	2089	2089	2089	2089	2089	2089	2089	2089	2089	2089	2089	2089	2089	2089	2089	2089
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	-	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	-	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6
Число часов использования установленной мощности	час/год	-	902	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514
Относительный средневзвешенный срок службы	год	-	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	17	17	17	17	17	17
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «Деловой фактор»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	-	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	1,06	1,06	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	-	69,6	69,6	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4
Количество котельных	шт.	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	-	1777	2844	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	-	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4
Число часов использования установленной мощности	час/год	-	511	817	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207
Относительный средневзвешенный срок службы	год	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО «ПКФ "Орлан»</b>																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9
Количество котельных	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	1688	2058	2226	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142
Удельный расход условного топлива на	кг/Гкал	177,7	157,9	146,4	152,2	149,3	150,7	150,0	150,4	150,2	150,3	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
отпущенную тепловую энергию																							
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	80,4	90,5	97,6	93,9	95,7	94,8	95,2	95,0	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1
Число часов использования установленной мощности	час/год	1215	1481	1602	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541
Относительный средневзвешенный срок службы	год	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Новые источники тепловой энергии																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	-	-	-	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	55,27	55,27	55,27	55,27	55,27	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27	174,77	174,77	174,77	174,77
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	13,39	16,42	17,68	17,68	17,68	19,80	21,91	24,03	26,14	28,25	35,21	42,17	49,13	56,09	63,05	72,87	82,69	92,50	102,32
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	-	-	-	48,9	37,8	33,2	33,2	33,2	62,2	58,4	54,5	50,7	46,9	61,0	53,7	46,4	39,1	31,8	56,3	50,7	45,1	39,5
Количество котельных	шт.	-	-	-	5	5	5	5	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	9	9	9	9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	-	-	-	23512	52910	61373	63951	63951	68476	77526	86576	95626	104677	124038	153709	183381	213053	242725	278766	321178	363590	406002
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент полезного использования топлива	%	-	-	-	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4
Число часов использования установленной мощности	час/год	-	-	-	862	1940	2250	2345	2345	1239	1403	1566	1730	1894	1302	1613	1925	2236	2548	1595	1838	2080	2323
Относительный средневзвешенный срок службы	год	-	-	-	1	2	3	4	2	3	4	5	6	4	5	6	7	8	6	7	8	9	10
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Всего по котельным г. Воронежа																							
Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	3600,9	3619,8	3624,7	3642,8	3684,4	3663,3	3663,3	3663,3	3691,3	3687,6	3687,6	3687,6	3687,6	3727,6	3727,6	3727,6	3727,6	3727,6	3807,1	3807,1	3807,1	3807,1
Присоединенная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1631,5	1694,5	1687,6	1697,8	1701,6	1674,4	1672,4	1676,9	1693,1	1696,2	1687,8	1692,4	1697,0	1704,8	1712,7	1720,5	1728,3	1736,1	1745,9	1755,8	1765,6	1775,4
Доля суммарного резерва тепловой мощности	%	52,7	51,2	51,4	51,4	51,8	52,3	52,3	52,2	52,1	52,0	52,2	52,1	52,0	52,3	52,1	51,8	51,6	51,4	52,1	51,9	51,6	51,4
Количество котельных	шт.	302	312	318	319	319	315	315	315	317	316	316	316	316	316	316	316	316	316	318	318	318	318
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/год	4185211	4519160	4508507	4453096	4403630	4428398	4461574	4463913	4491730	4520498	4549266	4578034	4606802	4650627	4685149	4719670	4754192	4788713	4837492	4886271	4935050	4983829
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал	164,9	164,6	164,0	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,7	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,5	163,4	163,4
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	473	430	391	356	309	269	234	205	205	205	205	205	205	205	205	205	207	209	211	213	215	217
Коэффициент полезного использования топлива	%	86,6	86,8	87,1	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,4	87,4	87,4
Число часов использования установленной мощности	час/год	1162	1248	1244	1222	1195	1209	1218	1219	1217	1226	1234	1241	1249	1248	1257	1266	1275	1285	1271	1283	1296	1309
Относительный средневзвешенный срок службы	год	16	16	17	17	18	18	19	19	20	20	21	21	22	22	23	23	24	24	25	25	26	26
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше или равной 10 Гкал/ч	%	40,1	39,7	39,3	40,3	40,3	40,5	40,5	40,5	40,9	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,4	41,4	41,4	41,4
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	62,9	67,3	68,6	69,6	69,6	70,5	70,5	71,7	71,3	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	35,8	36,4	36,2	36,2	36,2	36,2

Таблица 31 – Индикаторы, характеризующие работу тепловых сетей

	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
<b>Филиал АО «Квадра»-«Воронежская генерация»</b>																							
Протяженность сетей	м	1248341	1252692	1260416	1260203	1265488	1266115	1266706	1267000	1267717	1268123	1268757	1269470	1270183	1270418	1270653	1270887	1271121	1271358	1271358	1271358	1271358	1271358
Материальная характеристика	м <sup>2</sup>	261660	264863	267904	267922	268576	268717	268834	268866	268981	269060	269165	269280	269396	269441	269486	269531	269576	269622	269622	269622	269622	269622
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	32	33	33	34	34	34	35	35	35	35	35	35	35	36	36	37	38	38	38	39	40	40
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м <sup>2</sup> /чел	0,528	0,535	0,541	0,541	0,542	0,542	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1479,76	1515,64	1535,22	1535,98	1560,62	1566,05	1570,58	1571,81	1576,32	1579,37	1583,51	1588,02	1592,55	1594,34	1596,12	1597,91	1599,69	1601,50	1601,50	1601,50	1601,50	1601,50
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	176,83	174,75	174,50	174,43	172,10	171,59	171,17	171,06	170,64	170,36	169,98	169,57	169,16	169,00	168,84	168,68	168,52	168,36	168,36	168,36	168,36	168,36
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	831364	827133	792553	791784	761226	761226	759375	752991	747892	744128	740798	737852	734521	731576	728222	724609	720691	717078	713160	709451	704834	700427
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	17,79	16,67	16,35	16,37	15,90	15,90	15,78	15,60	15,48	15,34	15,23	15,11	14,99	14,88	14,80	14,71	14,63	14,54	14,45	14,39	14,31	14,23
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,12	3,32	3,23	3,20	3,20	3,20	3,22	3,23	3,24	3,26	3,27	3,29	3,30	3,32	3,32	3,33	3,33	3,34	3,35	3,35	3,35	3,35
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	592	538	378	366	353	341	330	320	312	304	296	289	282	276	271	266	261	256	252	248	244	240
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,47	0,43	0,30	0,29	0,28	0,27	0,26	0,25	0,25	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,015	0,021	0,020	0,026	0,028	0,028	0,027	0,024	0,023	0,023	0,022	0,021	0,021	0,021	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
<b>МКП «Воронежтеплосеть»</b>																							
Протяженность сетей	м	173428	162520	211344	211411	211522	212610	211642	211750	212099	212446	212791	213133	213473	213473	213473	213473	213473	213473	213473	213473	213473	213473
Материальная характеристика	м <sup>2</sup>	25281	23946	29058	29065	29076	29188	29089	29100	29136	29172	29207	29242	29277	29277	29277	29277	29277	29277	29277	29277	29277	29277
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м <sup>2</sup> /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	153,10	158,06	168,01	168,28	168,72	173,06	169,12	169,55	170,95	172,35	173,74	175,14	176,54	176,54	176,54	176,54	176,54	176,54	176,54	176,54	176,54	176,54
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	165,13	151,50	172,95	172,72	172,34	168,67	172,00	171,63	170,44	169,26	168,11	166,97	165,84	165,84	165,84	165,84	165,84	165,84	165,84	165,84	165,84	165,84
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	26 868	27 065	27 421	31 606	31612	31673	31619	31625	31644	31664	31683	31702	31721	31721	31721	31721	31721	31721	31721	31721	31721	31721
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	7,16	6,55	6,72	7,65	7,62	7,58	7,46	7,56	7,43	7,30	7,18	7,07	6,95	6,93	6,90	6,88	6,85	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,01	2,38	1,80	1,81	1,81	1,82	1,85	1,83	1,86	1,89	1,92	1,96	1,99	2,00	2,00	2,01	2,02	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	138	157	184	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,80	0,97	0,87	0,76	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»</b>																							
Протяженность сетей	м	28184	28184	28184	28184	28184	28184	28184	28184	28184	28184	28184	28184	28184	28184	28184	28184	28184	28184	28184	28184	28184	28184
Материальная характеристика	м <sup>2</sup>	1375	1375	1375	1375	1375	1375	1375	1375	1375	1375	1375	1375	1375	1375	1375	1375	1375	1375	1375	1375	1375	1375
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12,5	13,5	14,5	15,5	16,5	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5	30,5	31,5	32,5	33,5
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м <sup>2</sup> /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	43,01	43,01	43,01	43,01	43,01	43,01	43,01	43,01	43,01	43,01	43,01	43,01	43,01	43,01	43,01	43,01	43,01	43,01	43,01	43,01	43,01	43,01
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	3 323	3 180	3 209	3 209	3 209	3 209	3 209	3 209	3 209	3 209	3 209	3 209	3 209	3 209	3 209	3 209	3 209	3 209	3 209	3 209	3 209	3 209
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	3,43	2,98	3,87	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,44	3,79	2,95	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	6	10	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,213	0,355	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
<b>АО «КБХА»</b>																							
Протяженность сетей	м	19572	19572	19572	19572	19572	19572	19572	19572	19572	19572	19572	19572	19572	19572	19572	19572	19572	19572	19572	19572	19572	19572
Материальная характеристика	м²	4991	4991	4991	4991	4991	4991	4991	4991	4991	4991	4991	4991	4991	4991	4991	4991	4991	4991	4991	4991	4991	4991
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	25492	25492	25492	25492	25492	25492	25492	25492	25492	25492	25492	25492	25492	25492	25492	25492	25492	25492	25492	25492	25492	25492
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	12,43	11,12	12,15	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	9,17	10,41	9,42	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Святогор»</b>																							
Протяженность сетей	м	12771	12771	12771	12584	12598	12598	12598	12598	12680	12759	12837	12912	12986	13087	13184	13279	13371	13461	13461	13461	13461	13461
Материальная характеристика	м²	4417	4417	4417	4368	4372	4372	4372	4372	4393	4414	4434	4454	4473	4499	4524	4548	4572	4595	4595	4595	4595	4595
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	20,32	20,37	20,59	19,09	19,20	19,20	19,20	19,20	19,82	20,44	21,06	21,68	22,30	23,16	24,02	24,89	25,75	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	217,43	216,89	214,49	228,90	227,78	227,78	227,78	227,78	221,72	216,01	210,60	205,48	200,62	194,26	188,32	182,76	177,55	172,65	172,65	172,65	172,65	172,65
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	8141	8141	7730	7730	7736	7736	7736	7736	7774	7810	7846	7880	7914	7960	8005	8048	8090	8131	8131	8131	8131	8131
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	14,10	13,42	12,41	12,83	12,84	12,74	12,74	12,74	12,33	11,95	11,59	11,26	10,94	10,46	10,01	9,61	9,24	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,88	4,11	4,27	4,17	4,17	4,21	4,21	4,21	4,36	4,51	4,66	4,81	4,96	5,21	5,46	5,70	5,94	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Жилищник»</b>																							
Протяженность сетей	м	7856	7856	7856	7856	7856	7856	7856	7856	7856	7856	7856	7856	7856	7856	7856	7856	7856	7856	7856	7856	7856	7856
Материальная характеристика	м²	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,3	25,3	26,3	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3	36,3	37,3	38,3	39,3	40,3	41,3	42,3	43,3	44,3	45,3
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	200,73	200,73	200,73	200,73	200,73	200,73	200,73	200,73	200,73	200,73	200,73	200,73	200,73	200,73	200,73	200,73	200,73	200,73	200,73	200,73	200,73	200,73
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1793	1793	1793	1793	1793	1793	1793	1793	1793	1793	1793	1793	1793	1793	1793	1793	1794	1795	1796	1797	1798	1799
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,57	10,17	10,46	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,41	10,42	10,42	10,43	10,43
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,93	2,02	1,95	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Энерговид»</b>																							

	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Протяженность сетей	м	9556	9556	9556	9556	9556	9556	9556	9556	9556	9556	9556	9556	9556	9556	9556	9556	9556	9556	9556	9556	9556	9556
Материальная характеристика	м²	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544	1544
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2799	2799	2799	2799	2799	2799	2799	2799	2799	2799	2799	2799	2799	2799	2799	2799	2799	2799	2799	2799	2799	2799
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,62	8,10	8,31	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,10	3,32	3,23	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,019	0,040	0,033	0,013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ВВРЗ - филиал АО "Вагонремаш"</b>																							
Протяженность сетей	м	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Материальная характеристика	м²	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184	2184
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	21,43	21,43	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	101,92	101,92	105,81	105,81	105,81	105,81	105,81	105,37	105,37	105,37	105,37	105,37	105,37	105,37	105,37	105,37	105,37	105,37	105,37	105,37	105,37	105,37
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	8093	8093	8093	8093	8093	8093	8093	8093	8093	8093	8093	8093	8093	8093	8093	8093	8093	8093	8093	8093	8093	8093
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	12,00	11,64	10,81	11,46	11,46	11,46	11,46	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	49,46	51,18	55,64	52,09	52,09	52,09	52,09	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОАО «Электросигнал»</b>																							
Протяженность сетей	м	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720
Материальная характеристика	м²	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523	1523
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53	88,53
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2895	2895	2895	2895	2895	2895	2895	2895	2895	2895	2895	2895	2895	2895	2895	2895	2895	2895	2895	2895	2895	2895
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	6,16	6,00	6,52	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6,56	6,75	6,18	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Теплокомснаб»</b>																							
Протяженность сетей	м	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342

	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Материальная характеристика	м²	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58	35,58
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	6,54	6,73	6,33	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	13,13	12,73	13,58	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Теплосбыт»</b>																							
Протяженность сетей	м	15760	15760	15760	15760	15760	15760	15760	15760	15760	15760	15760	15760	15760	15760	15760	15760	15760	15760	15760	15760	15760	15760
Материальная характеристика	м²	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734	1734
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,17	33,17	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	52,26	52,26	51,63	51,63	51,63	51,63	51,63	51,63	51,63	51,63	51,63	51,63	51,63	51,63	51,63	51,63	51,63	51,63	51,63	51,63	51,63	51,63
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1659	1659	1659	1659	1659	1659	1659	1659	1659	1659	1659	1659	1659	1659	1659	1659	1659	1659	1659	1659	1659	1659
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1,72	1,55	1,61	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6,03	6,67	6,43	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ТСЖ ЖК «Ломоносовский»</b>																							
Протяженность сетей	м	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638
Материальная характеристика	м²	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	87,44	87,44	87,44	87,44	87,44	87,44	87,44	87,44	87,44	87,44	87,44	87,44	87,44	87,44	87,44	87,44	87,44	87,44	87,44	87,44	87,44	87,44
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях*		23528	28619	28919	28919	40591	40591	40591	40591	40591	40591	40591	40591	40591	40591	40591	40591	40591	40591	40591	40591	40591	40591
Относительные нормативные потери в тепловых сетях																							
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,80	0,66	0,65	0,65	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	14,25	17,36	17,54	17,54	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России</b>																							

	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Протяженность сетей	м	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462
Материальная характеристика	м²	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,98	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	15,37	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Теплодар»</b>																							
Протяженность сетей	м	5856	5856	5856	5856	5856	5856	5856	5856	5856	5856	5856	5856	5856	5856	5856	5856	5856	5856	5856	5856	5856	5856
Материальная характеристика	м²	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,58	9,58	9,58	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	52,29	52,29	52,29	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,45	2,02	2,00	2,00	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,92	4,79	4,84	4,84	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «ТеплоЭконом»</b>																							
Протяженность сетей	м	8216	8216	9403	9403	9548	9548	9618	9618	9618	9618	9618	9618	9618	9618	9618	9618	9618	9618	9618	9618	9618	9618
Материальная характеристика	м²	822	822	1416	1416	1432	1432	1440	1440	1440	1440	1440	1440	1440	1440	1440	1440	1440	1440	1440	1440	1440	1440
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	14,5	15,5	16,5	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5	30,5
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,12	17,91	17,90	17,90	19,28	19,28	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	50,99	45,89	79,09	79,09	74,29	74,29	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04	72,04
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2818,6	3896,8	2477	2477	2491	2491	2498	2498	2498	2498	2498	2498	2498	2498	2498	2498	2498	2498	2498	2498	2498	2498
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	6,02	8,18	4,78	5,08	5,11	4,48	4,49	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,36	5,32	5,25	4,92	4,85	5,57	5,53	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «К.И.Т.-Энерго»</b>																							
Протяженность сетей	м	4863	4863	4863	4863	4863	4863	4863	4863	4863	4863	4863	4863	4863	4863	4863	4863	4863	4863	4863	4863	4863	4863

	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Материальная характеристика	м²	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	962	962	760	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	3,70	3,58	2,86	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,15	5,33	5,30	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «К.И.Т.-Энерго2»</b>																							
Протяженность сетей	м	2030	3491	4000	4035	4074	4140	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166
Материальная характеристика	м²	542	816	892	898	904	915	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	14,71	14,87	14,87	15,52	16,27	17,59	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	36,85	54,88	59,99	57,85	55,58	52,04	50,72	50,72	50,72	50,72	50,72	50,72	50,72	50,72	50,72	50,72	50,72	50,72	50,72	50,72	50,72	50,72
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	669	669	700	702	705	709	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,09	3,25	3,10	3,25	2,94	2,64	2,24	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	7,72	5,71	5,47	5,17	5,70	6,31	7,45	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Тепло-Сервис»</b>																							
Протяженность сетей	м	5700	5700	5700	5700	5700	5700	5700	5700	5700	5700	5700	5700	5700	5700	5700	5700	5700	5700	5700	5700	5700	5700
Материальная характеристика	м²	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,32	15,32	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	42,83	42,83	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376	1376
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	3,01	2,81	2,87	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	7,77	8,35	8,16	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Тепло»</b>																							
Протяженность сетей	м	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740
Материальная характеристика	м²	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74

	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104	105	106
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,61	2,19	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,41	2,44	2,46	2,48	2,51	2,53
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,05	6,04	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Теплопрофи»</b>																							
Протяженность сетей	м	508	508	508	508	508	508	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362
Материальная характеристика	м²	230	230	230	230	230	230	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	64,35	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	228	228	228	228	228	228	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1,78	1,55	1,55	1,62	1,57	2,28	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	24,73	28,51	28,51	27,25	28,09	19,19	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «СбытСервис»</b>																							
Протяженность сетей	м	12422	12422	12422	12422	12510	12695	12695	12695	12695	12695	12695	12695	12695	12695	12695	12695	12695	12695	12695	12695	12695	12695
Материальная характеристика	м²	2675	2675	2675	2675	2689	2719	2719	2719	2719	2719	2719	2719	2719	2719	2719	2719	2719	2719	2719	2719	2719	2719
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	14,12	18,91	18,98	18,98	19,65	21,10	21,10	21,10	21,10	21,10	21,10	21,10	21,10	21,10	21,10	21,10	21,10	21,10	21,10	21,10	21,10	21,10
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	189,47	141,44	140,97	140,97	136,86	128,87	128,87	128,87	128,87	128,87	128,87	128,87	128,87	128,87	128,87	128,87	128,87	128,87	128,87	128,87	128,87	128,87
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2635	2635	2635	2635	2649	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,77	2,29	2,29	2,43	2,45	2,41	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	7,44	9,03	9,03	8,50	8,44	8,53	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Спецподряд»</b>																							
Протяженность сетей	м	3884	3884	3884	3884	3884	3884	3884	3884	3884	3884	3884	3884	3884	3884	3884	3884	3884	3884	3884	3884	3884	3884
Материальная характеристика	м²	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26

	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2 169	2 231	2 247	2 247	2 247	2 247	2 247	2 247	2 247	2 247	2 247	2 247	2 247	2 247	2 247	2 247	2 247	2 247	2 247	2 247	2 247	2 247
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	5,94	5,39	5,33	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	8,84	10,08	10,27	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ФГБОУ ВО «ВГУ»</b>																							
Протяженность сетей	м	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134
Материальная характеристика	м²	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,69	1,16	1,09	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ФГБОУ ВО «Воронежский ГАУ»</b>																							
Протяженность сетей	м	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Материальная характеристика	м²	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	12,45	11,74	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,23	2,39	2,27	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Воронежский территориальный участок Юго-Восточной дирекции по ТВС – филиал ОАО «РЖД»</b>																							
Протяженность сетей	м	9562	9562	9562	9562	9562	9562	9562	9562	9562	9562	9562	9562	9562	9562	9562	9562	9562	9562	9562	9562	9562	9562
Материальная характеристика	м²	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46

	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,39	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	129,4	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,17	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,01	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Жилстройсервис»</b>																							
Протяженность сетей	м	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098
Материальная характеристика	м²	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	5,19	5,19	4,57	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,89	5,89	6,74	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Выбор – Инжиниринг»</b>																							
Протяженность сетей	м	4640	5600	6480	6480	6480	6480	6527	6588	6588	6588	6588	6588	6588	6588	6588	6588	6588	6588	6588	6588	6588	6588
Материальная характеристика	м²	314	376	1344	1344	1344	1344	1354	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,04	23,74	25,14	25,14	25,14	25,14	25,50	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98	25,98
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	18,45	15,84	53,46	53,46	53,46	53,46	53,08	52,59	52,59	52,59	52,59	52,59	52,59	52,59	52,59	52,59	52,59	52,59	52,59	52,59	52,59	52,59
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях*	Гкал	1729	1620	1864	1864	1864	1864	1877	1895	1895	1895	1895	1895	1895	1895	1895	1895	1895	1895	1895	1895	1895	1895
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	3,71	2,59	2,50	2,72	2,72	2,72	2,66	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	9,67	10,89	11,21	10,29	10,29	10,29	10,52	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Две столицы»</b>																							
Протяженность сетей	м	3820	3820	3820	3820	3820	3820	3820	3820	3820	3820	3820	3820	3820	3820	3820	3820	3820	3820	3820	3820	3820	3820
Материальная характеристика	м²	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	101,78	101,78	101,78	101,78	101,78	101,78	101,78	101,78	101,78	101,78	101,78	101,78	101,78	101,78	101,78	101,78	101,78	101,78	101,78	101,78	101,78	101,78
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120	1120
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	7,01	5,54	5,82	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,89	5,00	4,75	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Ипподромное»</b>																							
Протяженность сетей	м	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Материальная характеристика	м²	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15	115,15
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Клинический санаторий им. Горького»</b>																							
Протяженность сетей	м	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494	2494
Материальная характеристика	м²	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	145,35	145,35	145,35	145,35	145,35	145,35	145,35	145,35	145,35	145,35	145,35	145,35	145,35	145,35	145,35	145,35	145,35	145,35	145,35	145,35	145,35	145,35
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,28	1,90	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,42	2,92	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Электронэнерго»</b>																							
Протяженность сетей	м	10112	10112	10112	10112	10112	10112	10112	10112	10112	10112	10112	10112	10112	10112	10112	10112	10112	10112	10112	10112	10112	10112
Материальная характеристика	м²	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83

	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	59,50	59,50	59,50	59,50	59,50	59,50	59,50	59,50	59,50	59,50	59,50	59,50	59,50	59,50	59,50	59,50	59,50	59,50	59,50	59,50	59,50	59,50
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	3823	3860	3995	3995	3995	3995	3995	3995	3995	3995	3995	3995	3995	3995	3995	3995	3995	3995	3995	3995	3995	3995
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	5,24	5,24	5,24	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6,84	6,90	7,14	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Теплодом»</b>																							
Протяженность сетей	м	1240	1240	1240	1240	1240	1240	1240	1240	1240	1240	1240	1240	1240	1240	1240	1240	1240	1240	1240	1240	1240	1240
Материальная характеристика	м²	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	5,2	4,8	4,7	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,34	5,74	5,87	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Талар»</b>																							
Протяженность сетей	м	6083	6083	6083	6083	6083	6083	6083	6083	6083	6083	6083	6083	6083	6083	6083	6083	6083	6083	6083	6083	6083	6083
Материальная характеристика	м²	1761	1761	1761	1761	1761	1761	1761	1761	1761	1761	1761	1761	1761	1761	1761	1761	1761	1761	1761	1761	1761	1761
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч																						
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326	3326
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Строй инвест»</b>																							
Протяженность сетей	м	166	166	166	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальная характеристика	м²	45	45	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	2	3	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,81	4,81	4,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	9,36	9,36	9,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ООО «Спектр»</b>																							
Протяженность сетей	м	-	-	-	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166
Материальная характеристика	м²	-	-	-	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	-	-	-	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-	-	-																			
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-																			
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей подключенных по открытой схеме	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Теплосбыт-Ресурс»</b>																							
Протяженность сетей	м		7492	9245	7492	7492	7492	7492	7492	7492	7492	7492	7492	7492	7492	7492	7492	7492	7492	7492	7492	7492	7492
Материальная характеристика	м²		765	1595	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		33,424	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87	42,87
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч		22,89	37,21	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84	17,84
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал		142	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377	377
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%		1,27	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м		1,48	4,79	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «ТеплоСервис»</b>																							
Протяженность сетей	м	16046	16046	16046	16046	16046	16046	16046	16046	16046	16046	16046	16046	16046	16046	16046	16046	16046	16046	16046	16046	16046	16046
Материальная характеристика	м²	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	12986	12986	12986	12986	12986	12986	12986	12986	12986	12986	12986	12986	12986	12986	12986	12986	12986	12986	12986	12986	12986	12986
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
прекращению теплоснабжения потребителей																							
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>АО «ВЗПП-Микроп»</b>																							
Протяженность сетей	м	3608	3608	3608	3608	3608	3608	3608	3608	3608	3608	3608	3608	3608	3608	3608	3608	3608	3608	3608	3608	3608	3608
Материальная характеристика	м²	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80	198,80
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,4	8,1	9,2	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,76	3,64	3,16	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО ФПК "Космос-Нефть-Газ"</b>																							
Протяженность сетей	м	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436
Материальная характеристика	м²	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	522	522	522	522	522	522	522	522	522	522	522	522	522	522	522	522	522	522	522	522	522	522
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	6,8	5,8	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,60	1,91	1,81	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>АО «Воронежсинтезкаучук»</b>																							
Протяженность сетей	м	32500	32500	32500	32500	32500	32500	32500	32500	32500	32500	32500	32500	32500	32500	32500	32500	32500	32500	32500	32500	32500	32500
Материальная характеристика	м²	8315	8315	8315	8315	8315	8315	8315	8315	8315	8315	8315	8315	8315	8315	8315	8315	8315	8315	8315	8315	8315	8315
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	395,95	395,95	395,95	395,95	395,95	395,95	395,95	395,95	395,95	395,95	395,95	395,95	395,95	395,95	395,95	395,95	395,95	395,95	395,95	395,95	395,95	395,95
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	3158	3577	3316	3316	3316	3316	3316	3316	3316	3316	3316	3316	3316	3316	3316	3316	3316	3316	3316	3316	3316	3316
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,60	2,95	2,77	2,78	2,84	2,80	2,80	2,81	2,80	2,81	2,81	2,80	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по городскому округу</b>																							
Протяженность сетей	м	1670488	1673844	1734721	1731070	1736752	1738718	1738338	1738802	1739949	1740781	1741837	1742968	1744095	1744431	1744763	1745092	1745419	1745745	1745745	1745745	1745745	1745745
Материальная характеристика	м²	334569	337539	348160	347088	347794	348088	348042	348098	348271	348405	348566	348736	348906	348977	349047	349117	349186	349254	349254	349254	349254	349254
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31	31	31	32	33	33	34	34	34	35	35	35	35	36	37	37	38	39	39	40	41	41
Удельная материальная характеристика на одного жителя	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2047,7	2135,0	2175,4	2171,7	2199,7	2199,4	2201,6	2203,8	2210,3	2215,4	2221,5	2228,1	2234,6	2237,3	2239,9	2242,6	2245,2	2247,9	2247,9	2247,9	2247,9	2247,9
Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	163,38	158,10	160,05	159,82	158,11	158,27	158,09	157,95	157,57	157,27	156,90	156,52	156,14	155,98	155,83	155,68	155,52	155,37	155,37	155,37	155,37	155,37
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	955 398	952 850	917 022	920 262	889 748	889 842	887 875	881 515	876 473	872 764	869 489	866 597	863 319	860 420	857 111	853 541	849 667	846 096	842 180	838 473	833 859	829 453
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	14,9	13,8	13,5	13,7	13,3	13,2	13,1	13,0	12,9	12,8	12,7	12,6	12,5	12,4	12,4	12,3	12,2	12,2	12,1	12,1	12,0	11,9

	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	16,36	17,59	16,84	16,76	16,72	16,74	16,86	16,92	16,97	17,06	17,13	17,21	17,28	17,36	17,39	17,43	17,46	17,49	17,51	17,51	17,51	17,51
Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	737	706	569	532	520	508	496	487	479	470	463	456	449	443	437	432	428	423	419	414	410	406
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,44	0,42	0,33	0,31	0,30	0,29	0,29	0,28	0,28	0,27	0,27	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23
Доля птребителей подключенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,012	0,017	0,016	0,021	0,023	0,022	0,022	0,019	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015

Таблица 32– Индикаторы, характеризующие потребность в инвестициях

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
<b>Филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»</b>																							
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии	тыс. руб.	166360	337535	635140	575911	894938	719797	965567	976075	1095318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Освоение инвестиций в источники тепловой энергии	тыс. руб.	121417	367776	208086	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в источники тепловой энергии процентах от плана	%	73,0	109,0	32,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети и сооружения на них	тыс. руб.	561631	551216	322860	818 753	588 724	566 424	648 616	341 157	331 049	446 946	446 400	459 000	472 000	508 525	521 730	561 808	603 822	647 850	693 978	742 289	736 241	787 494
Освоение инвестиций в тепловые сети и сооружения на них	тыс. руб.	447583	499510	400356	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети и сооружения на них в процентах от плана	%	79,7	90,6	124,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в переход к закрытой системе ГВС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Освоение инвестиций в переход к закрытой системе ГВС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой системе ГВС в процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	727991	888751	958000	1394664	1483662	1286221	1614183	1317232	1426367	446946	446400	459000	472000	508525	521730	561808	603822	647850	693978	742289	736241	787494
Всего освоение инвестиций	тыс. руб.	569000	867286	608442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в процентах от плана	%	78,2	97,6	63,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники инвестиций:																							
Собственные средства:	тыс. руб.	342190	545061	557513	704779	1145300	1091400	1093183	1084232	1221367	377645	361400	351000	372000	441525	521730	561808	603822	647850	693978	742289	736241	787494
Амортизация	тыс. руб.	115152	383617	307860	307860	330270	348985	358521	377483	383506	342851	326029	319185	332845	367025	382702	398907	421379	445532	471446	499205	528897	558346
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	227038	161444	249653	396919	815030	742415	734662	706749	837861	34794	35371	31815	39155	74500	139028	162901	182443	202318	222532	243084	207344	229148
Плата за подключение к системе теплоснабжения	тыс. руб.	66800	1863	50929	100844	20000	20821	20000	20000	20000	8301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Заемные средства кредитных организаций	тыс. руб.	-	320362	0	456000	162000	174000	501000	213000	185000	61000	85000	108000	100000	67000	0	0	0	0	0	0	0	0
Бюджетные средства (в том числе муниципальные программы)	тыс. руб.	-	-	-	133041	156362	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства застройщиков	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тариф на тепловую энергию для систем теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельных № 1 и № 2	руб./Гкал	1520	1626	1750	1938	1999	2116	2214	2272	2284	2339	2416	2454	2527	2610	2699	2790	2888	2989	3094	3205	3297	3415
Тариф на тепловую энергию для систем теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельных № 1 и № 2 с НДС	руб./Гкал	1823	1951	2100	2326	2399	2539	2657	2726	2741	2806	2899	2945	3032	3132	3238	3348	3466	3586	3712	3846	3956	4098
Тариф на тепловую энергию системы теплоснабжения от котельных, переданных по концессионному соглашению за исключением котельных: ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Сакко и Ванцетти, 80, ул. Дачный проспект, 162	руб./Гкал	1959	2074	2237	2484	2606	2712	2821	2920	3029	3104	3220	3340	3464	3593	3684	3786	3888	3995	4113	4248	4389	4534
Тариф на тепловую энергию системы теплоснабжения от котельных, переданных по концессионному соглашению за исключением котельных: ул.	руб./Гкал	2351	2489	2685	2980	3128	3255	3385	3504	3634	3724	3865	4008	4157	4312	4421	4543	4665	4794	4936	5098	5266	5441

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Сакко и Ванцетти, 80, ул. Дачный проспект, 162 с НДС																							
Тариф на тепловую энергию для потребителей системы теплоснабжения от котельной ул. Ломоносова, 116	руб./Гкал	1840	1960	2064	2347	2421	2518	2619	2723	2832	2945	3063	3186	3313	3446	3584	3727	3876	4031	4192	4360	4534	4716
Тариф на тепловую энергию для потребителей системы теплоснабжения от котельной ул. Ломоносова, 116 с НДС	руб./Гкал	2208	2352	2477	2816	2905	3021	3142	3268	3399	3535	3676	3823	3976	4135	4300	4472	4651	4837	5031	5232	5441	5659
Тариф на тепловую энергию для потребителей системы теплоснабжения от котельной ул. Дачный проспект, 162	руб./Гкал	2093	2230	2348	2670	2754	2864	2979	3098	3222	3351	3485	3624	3769	3920	4077	4240	4409	4586	4769	4960	5158	5365
Тариф на тепловую энергию для потребителей системы теплоснабжения от котельной ул. Дачный проспект, 162 с НДС	руб./Гкал	2512	2676	2818	3204	3305	3437	3575	3718	3866	4021	4182	4349	4523	4704	4892	5088	5291	5503	5723	5952	6190	6438
Тариф на тепловую энергию для потребителей системы теплоснабжения от котельной ул. Волгоградская, 39л	руб./Гкал	1514	1613	1678	1932	1993	2072	2155	2242	2331	2424	2521	2622	2727	2836	2950	3068	3190	3318	3451	3589	3732	3882
Тариф на тепловую энергию для потребителей системы теплоснабжения от котельной ул. Волгоградская, 39л с НДС	руб./Гкал	1817	1936	2013	2318	2391	2487	2586	2690	2797	2909	3026	3147	3273	3403	3540	3681	3828	3982	4141	4306	4479	4658
Тариф на тепловую энергию для потребителей системы теплоснабжения от котельной ул. Сакко и Ванцетти, 80	руб./Гкал	2094	2231	2320	2608	2690	2797	2909	3026	3147	3272	3403	3540	3681	3828	3981	4141	4306	4479	4658	4844	5038	5239
Тариф на тепловую энергию для потребителей системы теплоснабжения от котельной ул. Сакко и Ванцетти, 80 с НДС	руб./Гкал	2513	2677	2784	3129	3228	3357	3491	3631	3776	3927	4084	4247	4417	4594	4778	4969	5168	5374	5589	5813	6045	6287
Тариф на тепловую энергию для потребителей системы теплоснабжения от котельной ул. Курчатова, 24б	руб./Гкал	1828	1947	2025	2276	2348	2442	2539	2641	2746	2856	2971	3089	3213	3341	3475	3614	3759	3909	4065	4228	4397	4573
Тариф на тепловую энергию для потребителей системы теплоснабжения от котельной ул. Курчатова, 24б с НДС	руб./Гкал	2193	2336	2430	2731	2817	2930	3047	3169	3296	3428	3565	3707	3856	4010	4170	4337	4510	4691	4879	5074	5277	5488
<b>МКП «Воронежтеплосеть»</b>																							
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии	тыс. руб.	-	-	0	0	26 360	37 711	36 340	123 666	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Освоение инвестиций в источники тепловой энергии	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в источники тепловой энергии процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети и сооружения на них	тыс. руб.	-	-	0	0	116	15 678	4 250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Освоение инвестиций в тепловые сети и сооружения на них	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети и сооружения на них в процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в переход к закрытой системе ГВС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой системе ГВС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой системе ГВС в процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	-	-	0	0	26476	53389	40590	123666	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего освоение инвестиций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники инвестиций:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства:	тыс. руб.	-	-	0	0	26476	15678	4250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация	тыс. руб.	-	-	0	0	2149	3208	3835	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	-	-	0	0	24327	12470	415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плата за подключение к системе теплоснабжения	тыс. руб.	-	-	0	0	0	0	0	92030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Заемные средства кредитных организаций	тыс. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Бюджетные средства (в том числе муниципальные программы)	тыс. руб.	-	-	0	0	0	37711	36340	31636	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства застройщиков	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МКП "Воронежтеплосеть" (с коллекторов источников тепловой энергии систем теплоснабжения котельных, расположенных по адресам: г. Воронеж, ул.	руб./Гкал	0	1947	2050	2239	2310	2444	2558	2660	2766	2877	2992	3112	3236	3366	3500	3640	3786	3938	4095	4258	4429	4606

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Никитинская, 27, ул. Плехановская, 18, ул. Кольцовская, 44, проспект Революции, 27, ул. Еремеева, 25, ул. Бахметьева, 10, ул. 9 Января, 49, ул. Нарвская, 8а)																							
МКП "Воронежтеплосеть" (с коллекторов источников тепловой энергии систем теплоснабжения котельных, расположенных по адресам: г. Воронеж, ул. Никитинская, 27, ул. Плехановская, 18, ул. Кольцовская, 44, проспект Революции, 27, ул. Еремеева, 25, ул. Бахметьева, 10, ул. 9 Января, 49, ул. Нарвская, 8а), с НДС	руб./Гкал	0	2336	2460	2687	2772	2933	3069	3192	3319	3452	3590	3734	3883	4039	4200	4368	4543	4725	4914	5110	5315	5527
Тариф на тепловую энергию система теплоснабжения котельной по адресу: ул. 40 лет Октября, 1	руб./Гкал	1423	1483	1558	1737	1792	1896	1983	2063	2146	2232	2321	2413	2510	2610	2715	2823	2936	3053	3176	3303	3435	3573
Тариф на тепловую энергию система теплоснабжения котельной по адресу: ул. 40 лет Октября, 1 с НДС	руб./Гкал	1708	1779	1869	2084	2150	2275	2380	2476	2575	2678	2785	2896	3012	3132	3258	3388	3523	3664	3811	3963	4122	4287
Тариф на тепловую энергию система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Свободы, 75	руб./Гкал	1950	2022	2114	2297	2369	2507	2623	2728	2837	2951	3068	3191	3319	3452	3590	3733	3883	4038	4199	4368	4543	4724
Тариф на тепловую энергию система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Свободы, 76 с НДС	руб./Гкал	2340	2426	2537	2756	2843	3008	3148	3273	3404	3541	3682	3829	3983	4142	4308	4480	4659	4845	5039	5241	5451	5669
Тариф на тепловую энергию система теплоснабжения котельной по адресу: ул. 9 Января, 83	руб./Гкал	2574	2670	2783	3098	3196	3381	3538	3680	3828	3980	4139	4305	4478	4657	4843	5037	5238	5448	5665	5892	6128	6373
Тариф на тепловую энергию система теплоснабжения котельной по адресу: ул. 9 Января, 83 с НДС	руб./Гкал	3089	3204	3340	3718	3835	4057	4246	4416	4593	4776	4967	5166	5373	5588	5811	6044	6285	6537	6798	7070	7353	7647
Тариф на тепловую энергию система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Антокольского, 14	руб./Гкал	0	1313	1378	1542	1590	1683	1761	1831	1904	1981	2060	2142	2228	2317	2409	2506	2606	2710	2819	2932	3049	3171
Тариф на тепловую энергию система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Антокольского, 14 с НДС	руб./Гкал	0	1576	1653	1850	1908	2019	2113	2197	2285	2377	2472	2570	2673	2780	2891	3007	3127	3252	3383	3518	3659	3805
Тариф на тепловую энергию система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Дружинников, 26	руб./Гкал	0	1605	1694	1908	1968	2083	2179	2266	2357	2451	2549	2651	2758	2868	2983	3102	3226	3355	3489	3628	3773	3924
Тариф на тепловую энергию система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Дружинников, 26 с НДС	руб./Гкал	0	1926	2033	2290	2362	2499	2615	2719	2828	2941	3059	3181	3309	3441	3579	3722	3871	4026	4187	4354	4528	4709
Тариф на тепловую энергию систем теплоснабжения котельных по адресам: ул. ул. Кольцовская, 36к, ул. Революции 1905 года, 8к	руб./Гкал	0	0	2138	2343	2417	2557	2676	2783	2894	3010	3130	3256	3386	3521	3662	3808	3961	4119	4284	4456	4633	4819
Тариф на тепловую энергию систем теплоснабжения котельных по адресам: ул. ул. Кольцовская, 36к, ул. Революции 1905 года, 8к с НДС	руб./Гкал	0	0	2566	2812	2900	3068	3211	3339	3473	3612	3756	3907	4063	4225	4394	4570	4753	4943	5141	5347	5560	5783
Тариф на тепловую энергию система теплоснабжения от теплоисточника ул. Латненская, 3	руб./Гкал	0	0	1609	1788	1845	1952	2043	2124	2209	2298	2390	2485	2585	2688	2796	2908	3024	3145	3271	3402	3538	3679
Тариф на тепловую энергию система теплоснабжения от теплоисточника ул. Латненская, 3, с НДС	руб./Гкал	0	0	1931	2146	2214	2342	2451	2549	2651	2757	2868	2982	3102	3226	3355	3489	3629	3774	3925	4082	4245	4415
<b>ООО «Энерговид»</b>																							
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Освоение инвестиций в источники тепловой энергии	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в источники тепловой энергии процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети и сооружения на них	тыс. руб.	-	-	-	0	6 923	4 601	4 919	5 651	6 120													
Освоение инвестиций в тепловые сети и сооружения на них	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети и сооружения на них в процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в переход к закрытой системе ГВС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой системе ГВС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой системе ГВС в процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	0	6923	4601	4919	5651	6120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего освоение инвестиций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники инвестиций:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Собственные средства:	тыс. руб.	-	-	-	0	6923	3685	4919	5651	6120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация	тыс. руб.	-	-	-	0	6923	3685	4919	5651	6120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плата за подключение к системе теплоснабжения	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Заемные средства кредитных организаций	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Бюджетные средства (в том числе муниципальные программы)	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства застройщиков	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на тепловую энергию для потребителей	руб./Гкал	1865	1964	2043	2269	2341	2476	2592	2695	2803	2915	3032	3153	3279	3410	3547	3689	3836	3990	4149	4315	4488	4667
Тариф на тепловую энергию для потребителей с НДС	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ООО «ЭлектронЭнерго»</b>																							
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии	тыс. руб.	-	-	-	11410	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Освоение инвестиций в источники тепловой энергии	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в источники тепловой энергии процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети и сооружения на них	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Освоение инвестиций в тепловые сети и сооружения на них	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети и сооружения на них в процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в переход к закрытой системе ГВС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой системе ГВС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой системе ГВС в процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	11410	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего освоение инвестиций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники инвестиций:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства:	тыс. руб.	-	-	-	11410	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация	тыс. руб.	-	-	-	11410	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плата за подключение к системе теплоснабжения	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Заемные средства кредитных организаций	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Бюджетные средства (в том числе муниципальные программы)	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства застройщиков	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на тепловую энергию для потребителей	руб./Гкал	1584	1623	1656	1891	1951	2063	2160	2246	2336	2429	2527	2628	2733	2842	2956	3074	3197	3325	3458	3596	3740	3889
Тариф на тепловую энергию для потребителей с НДС	руб./Гкал	1901	1947	1987	2269	2341	2476	2592	2695	2803	2915	3032	3153	3279	3410	3547	3689	3836	3990	4149	4315	4488	4667
<b>ООО «Тепловые коммуникации»</b>																							
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии	тыс. руб.	-	-	-	0	5531	9456	15715	19787	27724	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Освоение инвестиций в источники тепловой энергии	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в источники тепловой энергии процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети и сооружения на них	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Освоение инвестиций в тепловые сети и сооружения на них	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети и сооружения на них в процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в переход к закрытой системе ГВС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Освоение инвестиций в переход к закрытой системе ГВС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой системе ГВС в процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	0	5531	9456	15715	19787	27724	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего освоение инвестиций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники инвестиций:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства:	тыс. руб.	-	-	-	0	5531	9456	15715	19787	27724	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация	тыс. руб.	-	-	-	0	2278	2499	2877	3506	4298	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	-	-	-	0	3253	6957	12838	16281	23426	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плата за подключение к системе теплоснабжения	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Заемные средства кредитных организаций	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Бюджетные средства (в том числе муниципальные программы)	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства застройщиков	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на тепловую энергию для потребителей	руб./Гкал	-	-	-	1347	1390	1470	1539	1600	1664	1731	1800	1872	1947	2025	2106	2190	2278	2369	2464	2562	2665	2771
Тариф на тепловую энергию для потребителей с НДС	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»</b>																							
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии	тыс. руб.	-	-	-	0	13 430	8 136	7 651	12 626	2 869	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Освоение инвестиций в источники тепловой энергии	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в источники тепловой энергии процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети и сооружения на них	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Освоение инвестиций в тепловые сети и сооружения на них	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети и сооружения на них в процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в переход к закрытой системе ГВС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой системе ГВС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой системе ГВС в процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	0	13430	8136	7651	12626	2869	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего освоение инвестиций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники инвестиций:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства:	тыс. руб.	-	-	-	0	13430	6829	5892	2797	7711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	-	-	-	0	13430	6829	5892	2797	7711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плата за подключение к системе теплоснабжения	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Заемные средства кредитных организаций	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Бюджетные средства (в том числе муниципальные программы)	тыс. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства застройщиков	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на тепловую энергию для потребителей	руб./Гкал	1994	2054	2160	2401	2477	2620	2742	2852	2966	3084	3208	3336	3469	3608	3753	3903	4058	4221	4390	4566	4748	4938
Тариф на тепловую энергию для потребителей с НДС	руб./Гкал	2393	2465	2592	2881	2972	3144	3290	3422	3559	3701	3849	4003	4163	4330	4503	4683	4870	5065	5268	5479	5698	5926

## 15. ТАРИФНЫЕ ПОСЛЕДСТВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ

### 15.1. Тарифные последствия в зонах деятельности АО «Квадра»

Для филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» тарифы на тепловую энергию установлены отдельно для следующих систем теплоснабжения:

- Системы теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельная № 1 и котельная №2;
- Системы теплоснабжения от котельных, переданных по концессионному соглашению за исключением котельных: ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Сакко и Ванцетти, 80, ул. Дачный пр., 162.
- Система теплоснабжения от котельной ул. Курчатова, 24б;
- Система теплоснабжения от котельной ул. Сакко и Ванцетти, 80;
- Система теплоснабжения от котельной ул. Ломоносова, 116;
- Система теплоснабжения от котельной ул. Волгоградская, 39л;
- Система теплоснабжения от котельной ул. Дачный проспект, 162.

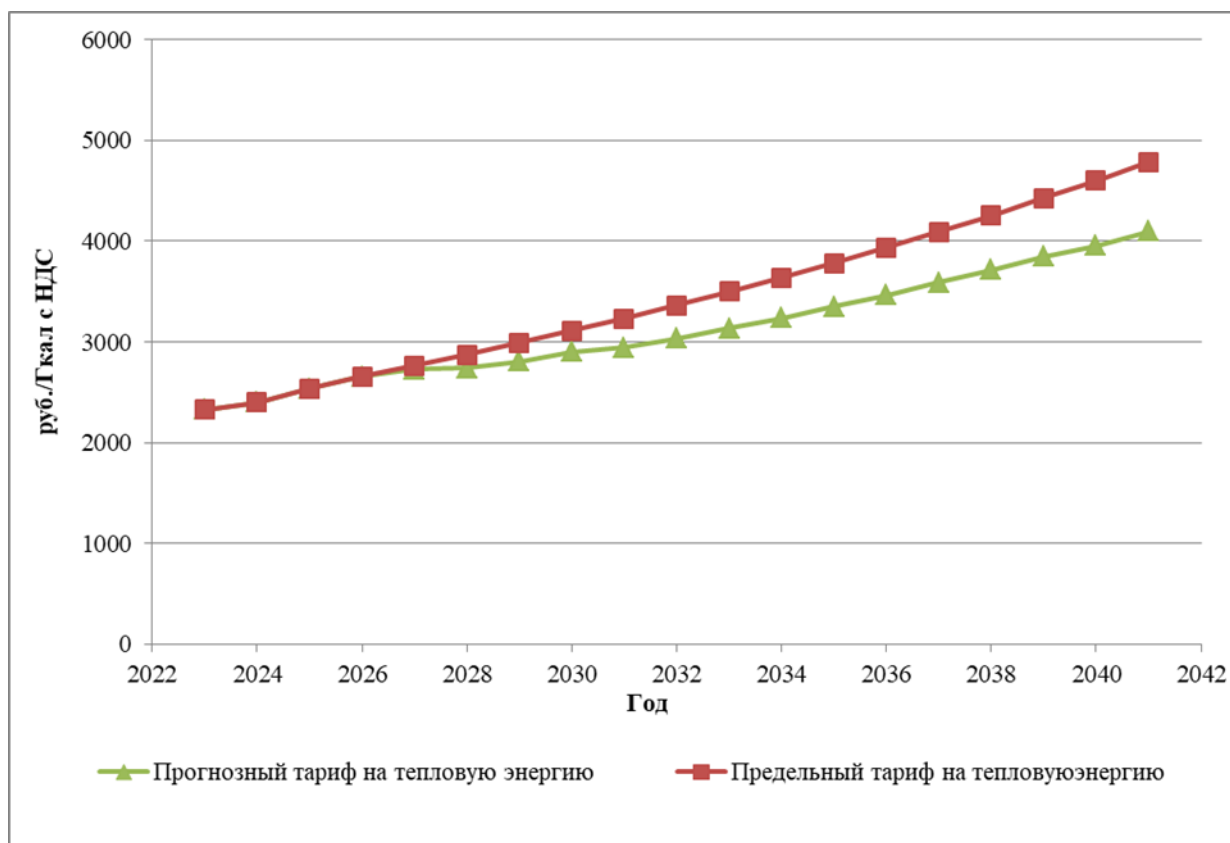
Для промышленных потребителей утверждаются тарифы на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии.

В таблицах 33-34 и на рисунках 1-2 представлены прогнозы тарифов с учетом реализации мероприятий предусмотренных данной схемой теплоснабжения (в данных таблицах и далее по разделу рассматриваются среднегодовые тарифы на тепловую энергию). Расчеты прогнозов тарифов представлены в книге 14 Обосновывающих материалов.

**Таблица 33 – Прогноз тарифов на тепловую энергию для потребителей филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» систем теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельных №1 и №2**

Год	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал с НДС	
	Прогнозный	Предельный
2023	2326	2326
2024	2399	2399
2025	2539	2539
2026	2657	2657
2027	2726	2763
2028	2741	2873
2029	2806	2988
2030	2899	3108
2031	2945	3232
2032	3032	3362
2033	3132	3496
2034	3238	3636
2035	3348	3781
2036	3466	3933
2037	3586	4090

Год	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал с НДС	
	Прогнозный	Предельный
2038	3712	4253
2039	3846	4424
2040	3956	4601
2041	4098	4785



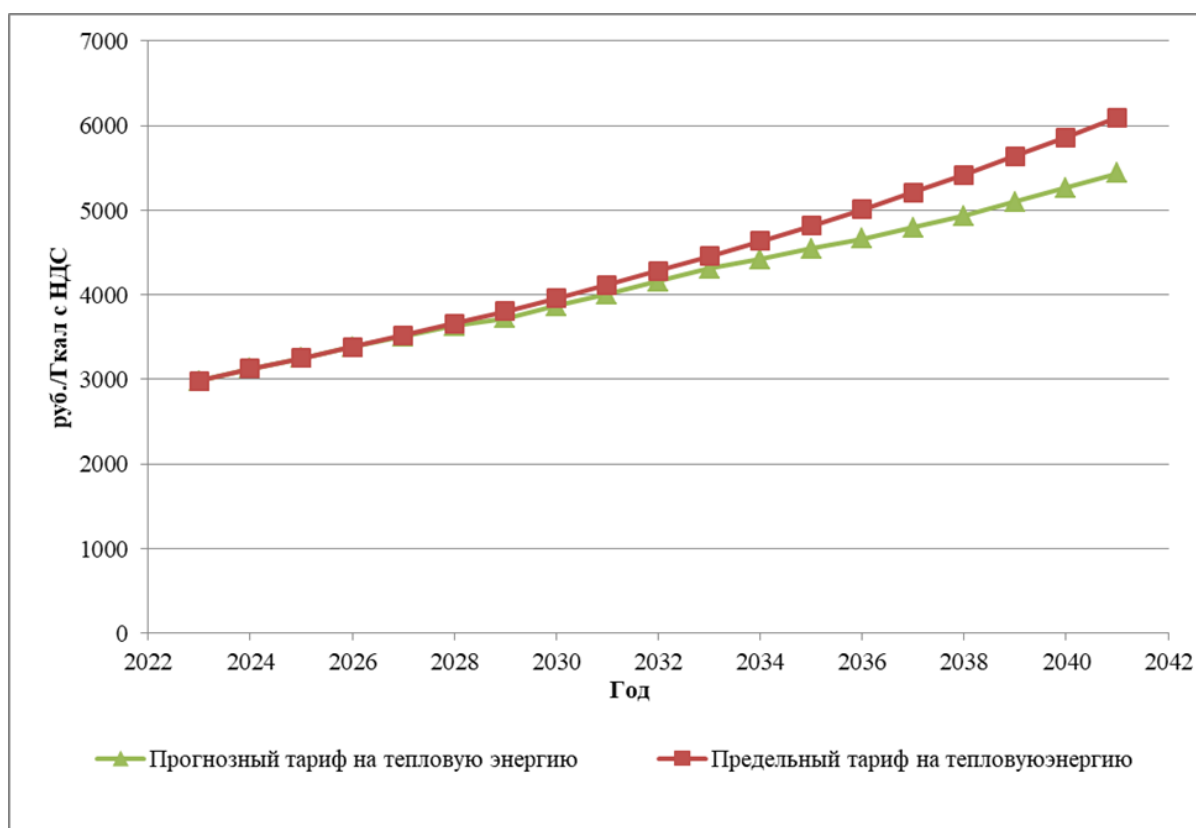
**Рисунок 1 - Прогнозные и предельные тарифы на тепловую энергию для потребителей филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» систем теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельных №1 и №2**

При реализации мероприятий предусмотренных схемой теплоснабжения, прогнозный тариф на тепловую энергию для потребителей филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» систем теплоснабжения от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, котельной № 1 и котельной № 2, до 2026года соответствует предельному тарифу на тепловую энергию, с 2026 года прогнозный тариф ниже предельного.

**Таблица 34 – Прогноз тарифов на тепловую энергию для потребителей филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» системы теплоснабжения от котельных, соглашению за исключением котельных: №1, №2, ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Сакко и Ванцетти, 80, ул. Дачный проспект, 162**

Год	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал с НДС	
	Прогнозный	Предельный
2023	2980	2980
2024	3128	3129
2025	3255	3255
2026	3385	3385
2027	3504	3520
2028	3634	3661
2029	3724	3807
2030	3865	3960
2031	4008	4118
2032	4157	4283
2033	4312	4454
2034	4421	4632
2035	4543	4817
2036	4665	5010
2037	4794	5211
2038	4936	5419
2039	5098	5636
2040	5266	5861
2041	5441	6096

При реализации мероприятий предусмотренных схемой теплоснабжения, прогнозный тариф на тепловую энергию для потребителей филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» системы теплоснабжения от котельных, за исключением котельных: №1, №2 ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Сакко и Ванцетти, 80, ул. Дачный проспект, 162, до 2026 года соответствует предельному тарифу на тепловую энергию, с 2027 года прогнозный тариф ниже предельного.



**Рисунок 2 - Прогнозные и предельные тарифы на тепловую энергию для потребителей филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» системы теплоснабжения от котельных, за исключением котельных: №1, №2, ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Сакко и Ванцетти, 80, ул. Дачный проспект, 162**

Для систем теплоснабжения от котельных ул. Ломоносова, 116, ул. Дачный проспект, 162, ул. Волгоградская, 39л, ул. Сакко и Ванцетти, 80 и ул. Курчатова, 24б мероприятий схемой теплоснабжения не предусмотрено. В этой связи, тарифы на тепловую энергию для данных систем теплоснабжения на перспективу определяются путем индексации, с учетом условий концессионного соглашения. Прогнозные тарифы для систем теплоснабжения от котельных ул. Ломоносова, 116, ул. Дачный проспект, 162 ул. Волгоградская, 39л, ул. Сакко и Ванцетти, 80, ул. Курчатова, 24б представлены в таблице 35.

**Таблица 35 – Прогноз тарифов на тепловую энергию для потребителей филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация» систем теплоснабжения от котельных ул. Ломоносова, 116, ул. Дачный проспект, 162, ул. Волгоградская, 39л, ул. Сакко и Ванцетти, 80, ул. Курчатова, 24б**

Дата	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал с НДС				
	Котельная ул. Ломоносова, 116	Котельная ул. Дачный проспект, 162	Котельная ул. Волгоградская, 39л	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 80	Котельная ул. Курчатова, 24б
2023	2816	3204	2318	3129	2731
2024	2905	3305	2391	3228	2817
2025	3021	3437	2487	3357	2930
2026	3142	3575	2586	3491	3047
2027	3268	3718	2690	3631	3169

Дата	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал с НДС				
	Котельная ул. Ломоносова, 116	Котельная ул. Дачный проспект, 162	Котельная ул. Волгоградская, 39л	Котельная ул. Сакко и Ванцетти, 80	Котельная ул. Курчатова, 246
2028	3399	3866	2797	3776	3296
2029	3535	4021	2909	3927	3428
2030	3676	4182	3026	4084	3565
2031	3823	4349	3147	4247	3707
2032	3976	4523	3273	4417	3856
2033	4135	4704	3403	4594	4010
2034	4300	4892	3540	4778	4170
2035	4472	5088	3681	4969	4337
2036	4651	5291	3828	5168	4510
2037	4837	5503	3982	5374	4691
2038	5031	5723	4141	5589	4879
2039	5232	5952	4306	5813	5074
2040	5441	6190	4479	6045	5277
2041	5659	6438	4658	6287	5488

## 15.2. Тарифные последствия в зонах деятельности прочих теплоснабжающих организаций

Основной вариант развития систем теплоснабжения предусматривает мероприятия по МКП «Воронежтеплосеть», данные мероприятия планируется финансировать за счет муниципального бюджета, таким образом, реализация данных мероприятий не окажет влияния на тариф на тепловую энергию, реализуемую МКП «Воронежтеплосеть».

Также схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия по реконструкции тепловых сетей ООО «Энерговид», данные мероприятия предусмотрены в рамках утвержденной инвестиционной программы предприятия и не предусматривают роста тарифа выше предельного индексов.

Мероприятия на котельных ООО «ЭлекиронЭнерго», ООО «Тепловые коммуникации», ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж», выполняются за счет амортизационных отчислений.

По остальным теплоснабжающим организациям мероприятий схемой теплоснабжения не предусмотрено.

Тарифы на тепловую энергию в вышеперечисленных системах теплоснабжения будут индексироваться в соответствии с индексами дефляторами прогноза Минэкономразвития.

В таблице 36 представлены прогнозные тарифы для потребителей ведомственных источников тепловой энергии.

Таблица 36 – Прогноз тарифов на тепловую энергию для потребителей источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций за исключением АО «Квадра»

Теплоснабжающая организация	Тариф на тепловую энергию по годам, руб./Гкал, с НДС (при наличии)																		
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039г.	2040 г.	2041 г.
ООО «АКОН – энерго»	1958	2020	2137	2237	2326	2419	2516	2617	2721	2830	2943	3061	3184	3311	3443	3581	3724	3873	4028
ООО «Жилищник»	2380	2455	2597	2718	2827	2940	3057	3180	3307	3439	3577	3720	3868	4023	4184	4351	4525	4706	4895
ООО «Энерговид»	2269	2341	2476	2592	2695	2803	2915	3032	3153	3279	3410	3547	3689	3836	3990	4149	4315	4488	4667
ФГБОУ ВО «ВГМУ им. Н.Н. Бурденко»	2308	2380	2518	2635	2741	2850	2964	3083	3206	3335	3468	3607	3751	3901	4057	4219	4388	4564	4746
ОАО «Электросигнал»	2223	2293	2425	2538	2640	2745	2855	2969	3088	3212	3340	3474	3613	3757	3908	4064	4226	4395	4571
ООО «Тепловые коммуникации» коллектора	1347	1390	1470	1539	1600	1664	1731	1800	1872	1947	2025	2106	2190	2278	2369	2464	2562	2665	2771
ООО «Выбор - Инжиниринг»	1987	2050	2169	2270	2361	2455	2553	2655	2761	2872	2987	3106	3231	3360	3494	3634	3779	3930	4088
АО «Вагонреммаш»	2164	2232	2361	2471	2570	2673	2780	2891	3007	3127	3252	3382	3517	3658	3804	3956	4115	4279	4450
ПАО «ВАСО»	1689	1743	1844	1929	2007	2087	2170	2257	2347	2441	2539	2641	2746	2856	2970	3089	3213	3341	3475
ПАО «ВАСО» теплоэнергия от теплоисточников филиала АО «Квадра» «Воронежская генерации»	1997	2060	2179	2281	2372	2467	2566	2668	2775	2886	3001	3121	3246	3376	3511	3652	3798	3950	4108
АО «Конструкторское бюро химвавтоматики»	2108	2174	2300	2407	2503	2604	2708	2816	2929	3046	3168	3294	3426	3563	3706	3854	4008	4168	4335
ООО «Теплодом» ИНН 3665107817	2340	2414	2554	2673	2780	2891	3007	3127	3252	3382	3517	3658	3804	3956	4115	4279	4450	4628	4814
ООО «ТеплоЭконом»	2151	2219	2348	2457	2555	2657	2764	2874	2989	3109	3233	3363	3497	3637	3782	3934	4091	4255	4425
ФГБОУ ВО «ВГУ»	1795	1851	1959	2050	2132	2217	2306	2398	2494	2594	2697	2805	2917	3034	3156	3282	3413	3550	3692
ООО «Воронежская керамика»	2161	2229	2359	2468	2567	2670	2776	2887	3003	3123	3248	3378	3513	3654	3800	3952	4110	4274	4445
ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов»	1716	1770	1873	1960	2038	2119	2204	2292	2384	2480	2579	2682	2789	2901	3017	3137	3263	3393	3529
ООО «Вест 1»	2047	2112	2234	2338	2432	2529	2630	2735	2845	2959	3077	3200	3328	3461	3600	3744	3893	4049	4211
ООО «Жилстройсервис»	1803	1860	1967	2059	2141	2227	2316	2409	2505	2605	2709	2818	2930	3048	3170	3296	3428	3565	3708
ООО «Ипподромное»	1952	2013	2130	2229	2318	2411	2507	2607	2712	2820	2933	3050	3172	3299	3431	3568	3711	3860	4014
ООО «Петровские бани»	2651	2735	2894	3028	3149	3275	3406	3542	3684	3832	3985	4144	4310	4482	4662	4848	5042	5244	5453
ООО «Теплокомснаб»	2309	2382	2520	2637	2743	2853	2967	3085	3209	3337	3471	3609	3754	3904	4060	4222	4391	4567	4750
ТСЖ Жилой комплекс «Ломоносовский»	1994	2056	2176	2277	2368	2463	2561	2664	2770	2881	2996	3116	3241	3370	3505	3645	3791	3943	4101
ФГБОУ ВО «ВГАУим. императора Петра I»	2490	2568	2717	2843	2957	3075	3198	3326	3459	3598	3742	3891	4047	4209	4377	4552	4734	4924	5121
ООО «Две столицы»	2279	2351	2487	2603	2707	2815	2928	3045	3166	3293	3425	3562	3704	3852	4007	4167	4333	4507	4687
ООО «К.И.Т.- Энерго»	1831	1889	1999	2092	2175	2262	2353	2447	2545	2647	2752	2863	2977	3096	3220	3349	3483	3622	3767
ООО «К.И.Т.- Энерго-2»	2459	2537	2684	2809	2921	3038	3160	3286	3417	3554	3696	3844	3998	4158	4324	4497	4677	4864	5059
ООО «Святогор»	2821	2910	3079	3222	3351	3485	3624	3769	3920	4077	4240	4410	4586	4769	4960	5159	5365	5579	5803
ООО «Тепло-Сервис»	2580	2661	2815	2946	3064	3187	3314	3447	3584	3728	3877	4032	4193	4361	4536	4717	4906	5102	5306
ООО «Теплопрофи»	1624	1675	1772	1854	1928	2006	2086	2169	2256	2346	2440	2538	2639	2745	2855	2969	3088	3211	3339
ООО «Клинический санаторий имени Горького»	2250	2321	2455	2570	2672	2779	2890	3006	3126	3251	3381	3517	3657	3804	3956	4114	4278	4450	4628
ФГБОУ ВО « ВГУИТ»	2132	2199	2327	2435	2532	2634	2739	2849	2963	3081	3204	3333	3466	3605	3749	3899	4055	4217	4385
ООО «СбытСервис» (система теплоснабжения котельной, расположенной по адресу: ул. Острогожская, 164/1)	2336	2410	2550	2668	2775	2886	3001	3121	3246	3376	3511	3652	3798	3950	4108	4272	4443	4620	4805
ООО «Теплосбыт»	2167	2235	2365	2475	2574	2677	2784	2895	3011	3131	3256	3387	3522	3663	3810	3962	4121	4285	4457
ООО «Теплодар» тепловая энергия в воде	2584	2666	2820	2951	3069	3192	3320	3453	3591	3734	3884	4039	4201	4369	4543	4725	4914	5111	5315
ООО «Теплодар» тепловая энергия в паре	2302	2375	2512	2629	2734	2844	2957	3076	3199	3327	3460	3598	3742	3892	4047	4209	4378	4553	4735
ООО «Тепло» (система теплоснабжения котельной ул. Лесная поляна, 15)	1958	2020	2137	2237	2326	2419	2516	2617	2721	2830	2943	3061	3184	3311	3443	3581	3724	3873	4028
ООО «Спецподряд»	2128	2195	2322	2430	2527	2628	2733	2843	2956	3075	3198	3326	3459	3597	3741	3890	4046	4208	4376
ФГБОУ «ЦЖКУ» Минобороны России	3047	3143	3326	3480	3620	3764	3915	4072	4234	4404	4580	4763	4954	5152	5358	5572	5795	6027	6268

Теплоснабжающая организация	Тариф на тепловую энергию по годам, руб./Гкал, с НДС (при наличии)																		
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039г.	2040 г.	2041 г.
ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	2881	2972	3144	3290	3422	3559	3701	3849	4003	4163	4330	4503	4683	4870	5065	5268	5479	5698	5926
ОАО «РЖД»	2986	3080	3259	3411	3547	3689	3836	3990	4149	4315	4488	4668	4854	5048	5250	5460	5679	5906	6142
ООО «Теплоснаб»	2986	3080	3259	3411	3547	3689	3836	3990	4149	4315	4488	4668	4854	5048	5250	5460	5679	5906	6142
ООО «ЭлектронЭнерго»	2093	2159	2284	2390	2486	2585	2689	2796	2908	3025	3146	3271	3402	3538	3680	3827	3980	4139	4305
ООО «Стройинвест» (ул. Суворова, 122а)	1872	1931	2043	2138	2223	2312	2405	2501	2601	2705	2813	2925	3042	3164	3291	3422	3559	3702	3850
ООО «Стройинвест» (ул. Московский пр-кт,53)	3195	3295	3486	3648	3794	3946	4104	4268	4439	4616	4801	4993	5193	5400	5616	5841	6075	6318	6570
ООО «ИСК»	2455	2533	2679	2804	2916	3033	3154	3280	3412	3548	3690	3837	3991	4151	4317	4489	4669	4856	5050
МКП «Воронежтеплосеть» (с коллекторов источников тепловой энергии систем теплоснабжения котельных, расположенных по адресам: г. Воронеж, ул. Никитинская, 27, ул. Плехановская, 18, ул. Кольцовская, 44, проспект Революции, 27, ул. Еремеева, 25, ул. Бахметьева, 10, ул. 9 Января, 49, ул. Нарвская, 8а)	2144	2212	2340	2449	2547	2649	2755	2865	2979	3098	3222	3351	3485	3625	3770	3921	4077	4240	4410
МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, расположенных по адресам: г. Воронеж, ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49)	2687	2772	2933	3069	3192	3319	3452	3590	3734	3883	4039	4200	4368	4543	4725	4914	5110	5315	5527
МКП «Воронежтеплосеть» с коллекторов источников тепловой энергии, расположенных по адресам: г. Воронеж, ул. Кольцовская, 36к, ул. Революции 1905 года, 8к	2131	2198	2325	2433	2531	2632	2737	2847	2961	3079	3202	3330	3464	3602	3746	3896	4052	4214	4382
МКП «Воронежтеплосеть» (ул. Краснознаменная, 151а и др.)	2817	2906	3075	3218	3346	3480	3619	3764	3915	4071	4234	4403	4580	4763	4953	5151	5357	5572	5795
МКП «Воронежтеплосеть» от теплоисточника ул. Латненская, 3	2146	2214	2342	2451	2549	2651	2757	2868	2982	3102	3226	3355	3489	3629	3774	3925	4082	4245	4415
МКП «Воронежтеплосеть» из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, расположенных по адресам: г. Воронеж, ул. Кольцовская, 36к, ул. Революции 1905 года, 8к	2812	2900	3068	3211	3339	3473	3612	3756	3907	4063	4225	4394	4570	4753	4943	5141	5347	5560	5783
МКП «Воронежтеплосеть» " (ул. Антокольского, 14)	1850	1908	2019	2113	2197	2285	2377	2472	2570	2673	2780	2891	3007	3127	3252	3383	3518	3659	3805
МКП «Воронежтеплосеть» (система теплоснабжения ул.40 лет Октября, 1)	2084	2150	2275	2380	2476	2575	2678	2785	2896	3012	3132	3258	3388	3523	3664	3811	3963	4122	4287
МКП «Воронежтеплосеть» (ул. Дружинников 26а)	2290	2362	2499	2615	2719	2828	2941	3059	3181	3309	3441	3579	3722	3871	4026	4187	4354	4528	4709
МКП «Воронежтеплосеть» (ул. Латненская, 3)	2146	2214	2342	2451	2549	2651	2757	2868	2982	3102	3226	3355	3489	3629	3774	3925	4082	4245	4415
МКП «Воронежтеплосеть» (ул. Свободы, 75)	2756	2843	3008	3148	3273	3404	3541	3682	3829	3983	4142	4308	4480	4659	4845	5039	5241	5451	5669
МКП «Воронежтеплосеть» (ул. 9 января, 83)	3718	3835	4057	4246	4416	4593	4776	4967	5166	5373	5588	5811	6044	6285	6537	6798	7070	7353	7647
ЗАО «ВЗПП – Микрон»	2193	2262	2393	2504	2604	2709	2817	2930	3047	3169	3295	3427	3564	3707	3855	4009	4170	4337	4510
АО «Воронежсинтезкаучук»	1397	1441	1525	1595	1659	1726	1795	1866	1941	2019	2099	2183	2271	2362	2456	2554	2656	2763	2873
ООО ПКФ «Орлан»	1904	1964	2078	2174	2261	2352	2446	2544	2645	2751	2861	2976	3095	3219	3347	3481	3621	3765	3916
ООО ФПК «Космос-Нефть-Газ»	1787	1844	1951	2041	2123	2208	2296	2388	2484	2583	2686	2794	2905	3022	3142	3268	3399	3535	3676
ООО «АСТУР-Сервис»	2368	2442	2584	2704	2812	2925	3042	3163	3290	3421	3558	3701	3849	4003	4163	4329	4502	4683	4870
ООО «УК "Пятницкого 65А»	2738	2825	2989	3127	3253	3383	3518	3659	3805	3957	4116	4280	4451	4629	4815	5007	5207	5416	5632

## 16. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Среди объектов энергетики города основными источниками выбросов загрязняющих веществ являются ТЭЦ и крупные котельные:

- Воронежская ТЭЦ-1 филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»;
- Воронежская ТЭЦ-2 филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»;
- Котельная №1 филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»;
- Котельная №2 филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»;
- Котельная Ленинский пр., 162к филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»;
- Котельная ул. Владимира Невского, 25к филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»;
- Котельная ул. Любы Шевцовой, 30к филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация»;
- Котельная ул. Урицкого 8 ООО «Святогор».

Остальные объекты энергетики не вносят значительного вклада в выбросы загрязняющих веществ в городе.

При рассмотрении существующего и перспективного положения проведены расчеты выбросов с учетом рассеивания:

- Расчет максимальных разовых концентраций выбросов веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения без учета фоновых значений;
- Расчет максимальных разовых концентраций выбросов веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения без учета фоновых значений;
- Расчет средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения.

Расчеты рассеивания проведены с помощью программа для ЭВМ «ЭКОцентр–РРВА» версия 2.0 (положительное заключение экспертизы Росгидромета от 10.11.2020г. №140-08474/20И).

Оценка выбросов от теплоисточников г. Воронеж выполнена для следующих загрязняющих веществ:

- Азота диоксид (Азот (IV) оксид) (301);
- Азот (II) оксид (Азота оксид) (304);
- Углерод (Сажа) (328);
- Сера диоксид (ангидрид сернистый) (330);

- Углерод оксид (337);
- Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (703);
- Мазутная зола (в пересчете на ванадий) (2904).

Также расчет выполнен для веществ, обладающих свойствами суммации:

- Азота диоксид, серы диоксид (6204)

В расчетах максимально-разовых концентраций загрязняющих учитывались фоновые концентрации загрязняющих веществ. Сведения о концентрациях загрязняющих веществ на фоновых постах, используемых в расчете загрязнения атмосферы, приведены в таблице 37.

**Таблица 37 - Сведения о концентрациях загрязняющих веществ на фоновых постах**

Фоновый пост	Координаты поста на схеме		Загрязняющее вещество		Максимально-разовая концентрация, мг/м <sup>3</sup>				
					при скорости ветра, м/с				
					0 – 2	3 – ц*			
	Х	У	код	наименование		направление ветра			
						С	В	Ю	З
1. Котельная №1	13900	14200	0301	Азота диоксид	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
			0330	Сера диоксид	0,02	0,02	0,021	0,02	0,019
2. Котельная №2	9070	14273	0301	Азота диоксид	0,15	0,14	0,135	0,14	0,13
			0330	Сера диоксид	0,02	0,019	0,02	0,019	0,018
3. ТЭЦ-1	14430	10560	0301	Азота диоксид	0,12	0,11	0,114	0,115	0,11
			0330	Сера диоксид	0,018	0,016	0,017	0,017	0,017
4. ТЭЦ-2	9770	16990	0301	Азота диоксид	0,09	0,08	0,08	0,086	0,08
			0330	Сера диоксид	0,016	0,014	0,014	0,014	0,015
			0304	Азота оксид	0,008	0,0075	0,0075	0,003	0,0015
			0337	Углерод оксид	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29

#### 16.1. Существующее положение в части выбросов загрязняющих веществ объектами энергетики

Сведения об объемах выбросов вредных веществ, по существующему состоянию приняты в соответствии с данными о фактических выбросах, за 2022 год. Значения максимально разовых выбросов от источников взяты на основе проектов ПДВ.

Параметры источников загрязнения атмосферы на 2022 год, приведены в таблице 35.

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ на 2022 год представлены в таблицах 38 - 41 и на рисунках 3 – 20.

Как показали расчеты максимально разовые концентрации выбросов и средние за год концентрации вредных веществ не превышают установленные ПДК.

Таблица 38 - Параметры источников загрязнения атмосферы на 2022 год

Объект	Оборудование	Наименование источника выброса ЗВ	Номер источника выброса	Высота источника выброса	Диаметр устья трубы, м	Скорость газовоздушной смеси на выходе из ИЗА, м/с	Объем на 1 трубу, м³/с	Температура, °С	Загрязняющее вещество наименование	Выбросы загрязняющих веществ		
										г/с	мг/м³ н.у	т/год
ТЭЦ-2 Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Котел ЦКТИ ст. № 1 Котел ЦКТИ ст. № 2 Котел ПТВМ-100 ст. № 2в Котел КВГМ-180 ст. № 3в Котел КВГМ-180 ст. № 4в Котел КВГМ-180 ст. № 5в	Дымовая труба	001	150	6	11,27	318,772	130	0301 Азот (IV) оксид	69,053	0,0134	230,967
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	11,22	0,0022	37,532
									0328 Углерод черный (Сажа)	18,039	0,0105	0,082
									0330 Сера диоксид	510,62	0,1	1,181
									0337 Углерод оксид	88,752	0,017	89,339
									703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	0,000149	8,71E-08	0
									2904 Мазутная зола теп.эл.станций	1,624	0,00095	0
	ГТУ № 1	Дымовая труба	002	25	2,8	24,88	153,203	90	0301 Азот (IV) оксид	4,731	0,025	75,468
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,769	0,004	12,264
									0337 Углерод оксид	5,44	0,029	100,672
	ГТУ № 2	Дымовая труба	003	25	2,8	24,88	153,203	90	0301 Азот (IV) оксид	4,731	0,025	75,468
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,769	0,004	12,264
									0337 Углерод оксид	5,44	0,029	100,672
Котельная №2 Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Котел ДКВР-10/13 ст. № 1 Котел ДКВР-10/13 ст. № 2	Дымовая труба	004	30	1,5	2,836	5,011	141	0301 Азот (IV) оксид	6,291	0,021	22,531
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,022	0,0035	3,661
									0328 Углерод черный (Сажа)	0,432	0,0044	0,007
									0330 Сера диоксид	12,23	0,042	0,145
									0337 Углерод оксид	7,44	0,025	11,865
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	1,09E-07	1,11E-09	0
									2904 Мазутная зола теп.эл.станций	0,038	0,0004	0
	Котел ТВГМ-30 ст. № 4 Котел ТВГМ-30 ст. № 5	Дымовая труба	005	47,8	2,1	15,136	52,424	171	0301 Азот (IV) оксид	8,209	0,035	49,793
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,334	0,0057	8,091
									0328 Углерод черный (Сажа)	0,261	0,0033	0,003
									0330 Сера диоксид	6,115	0,026	0,071
									0337 Углерод оксид	10,764	0,046	26,222
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	1,04E-06	1,33E-08	0
									2904 Мазутная зола теп.эл.станций	0,019	0,00024	0
	Котел ПТВМ-50 ст. № 6 Котел ПТВМ-50 ст. № 7 Котел ПТВМ-50 ст. № 8	Дымовая труба	006	45	3,13	7,875	60,593	146	0301 Азот (IV) оксид	0,322	0,009	1,007
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,052	0,0015	0,164
									0337 Углерод оксид	0,612	0,017	1,011
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	7E-07	6,00E-08	0
Котельная №1 Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Котел ПТВМ-50 ст. № 2	Дымовая труба	007	53	2,5	7,697	37,783	145	0301 Азот (IV) оксид	5,05	0,02	14,203
									0304 Азот (II) оксид	0,821	0,0032	2,308
									0337 Углерод оксид	6,622	0,026	8,094
									0703 Бенз(а)пирен	2,20E-07	2,57E-09	0
	Котел ПТВМ-50 ст. № 3	Дымовая труба	008	53	2,5	7,909	38,825	145	0301 Азот (IV) оксид	5,05	0,019	11,210
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,821	0,0032	1,822
									0337 Углерод оксид	6,622	0,025	5,109
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	2,20E-07	2,53E-09	0

Объект	Оборудование	Наименование источника выброса ЗВ	Номер источника выброса	Высота источника выброса	Диаметр устья трубы, м	Скорость газовоздушной смеси на выходе из ИЗА, м/с	Объем на 1 трубу, м³/с	Температура, °С	Загрязняющее вещество наименование	Выбросы загрязняющих веществ		
										г/с	мг/м³ н.у	т/год
ТЭЦ-1 Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Котел ТП-170 ст.№9	Дымовая труба	009	52,4	3,0	13,92	98,401	133	0301 Азот (IV) оксид	10,331	0,025	58,508
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,679	0,004	9,508
									0337 Углерод оксид	11,101	0,027	38,845
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	1,3E-06	9,43E-09	0
	Котел БКЗ-160 ГМ ст. № 13 Котел БКЗ-160 ГМ ст. № 14 Котел БКЗ-160 ГМ ст. № 15 Котел ПТВМ-100 ст. № 1в Котел ПТВМ-100 ст. № 2в Котел ПТВМ-100 ст. № 3в Котел ПТВМ-100 ст. № 6в	Дымовая труба	010	150	6,0	18,31	517,657	125	0301 Азот (IV) оксид	49,537	0,01	231,408
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	8,049	0,0016	37,604
									328 Углерод черный (Сажа)	11,988	0,007	0,052
									0330 Сера диоксид	339,393	0,067	1,205
									0337 Углерод оксид	87,05	0,017	122,729
									703 Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	1,59E-05	9,40E-09	0
									2904 Мазутная зола теп.эл.станций	1,08	0,00064	0
	Котел БКЗ-160 ГМ ст. № 10 Котел БКЗ-160 ГМ ст. № 11 Котел БКЗ-160 ГМ ст. № 12 Котел ПТВМ-100 ст. № 5в Котел ПТВМ-100 ст. № 4в	Дымовая труба	011	150	6,0	11,27	318,772	130	0301 Азот (IV) оксид	34,208	0,009	211,914
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	5,559	0,0014	34,436
									328 Углерод черный (Сажа)	11,98	0,0093	0,051
									0330 Сера диоксид	339,393	0,09	1,200
									0337 Углерод оксид	51,172	0,013	91,135
									703 Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	1,38E-05	1,07E-08	0
									2904 Мазутная зола теп.эл.станций	1,08	0,00084	0
	ГТУ LM6000 PD КУ Пр-75-4,0-44Д	Дымовая труба	012	50	3,5	18,56	178,440	70	0301 Азот (IV) оксид	5,903	0,012	96,948
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,959	0,002	15,754
									0337 Углерод оксид	7,464	0,015	75,619
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	1,1E-06	6,81E-09	0
	ГТУ LM6000 PD КУ Пр-75-4,0-44Д	Дымовая труба	013	50	3,5	18,56	178,440	70	0301 Азот (IV) оксид	5,903	0,012	96,948
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,959	0,002	15,754
									0337 Углерод оксид	7,464	0,015	75,619
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	1,1E-06	6,81E-09	0
	ГТУ LM6000 PD КУ Пр-75-4,0-44Д	Дымовая труба	014	50	3,5	18,56	178,440	70	0301 Азот (IV) оксид	5,903	0,012	96,948
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,959	0,002	15,754
									0337 Углерод оксид	7,464	0,015	75,619
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	1,1E-06	6,81E-09	0
	ГТУ LM6000 PD КУ Пр-75-4,0-44Д	Дымовая труба	015	50	3,5	18,56	178,440	70	0301 Азот (IV) оксид	5,903	0,012	96,948
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,959	0,002	15,754
									0337 Углерод оксид	7,464	0,015	75,619
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	1,1E-06	6,81E-09	0
Котельная Ленинский проспект, 162к Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Котел ДКВР-10/13 ст. № 000101 Котел ДКВР-10/13 ст. № 000102	Дымовая труба	016	20	2,4	2,4	2,71434	118	0301 Азот (IV) оксид	0,185257	0,016	6,795
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,030104	0,0027	1,104
									0337 Углерод оксид	0,787656	0,07	32,071
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	6,69E-07	1,78E-07	0
	Котел ТВГМ-30 ст. № 000201 Котел ТВГМ-30 ст. № 000202	Дымовая труба	017	45	2,75	3,4	20,1946	193	0301 Азот (IV) оксид	4,176818	0,029	38,323
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,678733	0,0047	6,227
									0337 Углерод оксид	5,847862	0,04	61,568
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	4,03E-06	8,37E-08	0

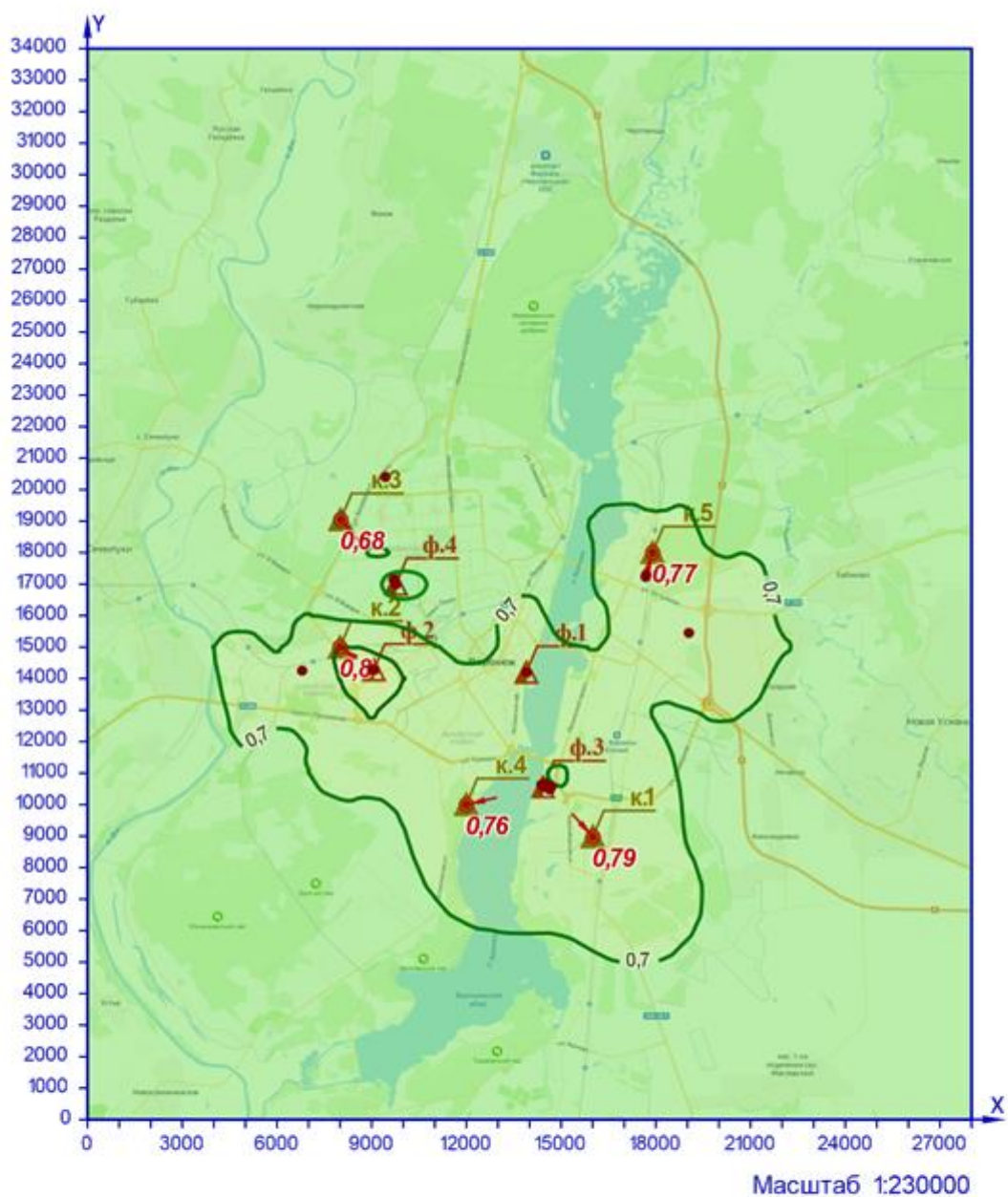
Объект	Оборудование	Наименование источника выброса ЗВ	Номер источника выброса	Высота источника выброса	Диаметр устья трубы, м	Скорость газовоздушной смеси на выходе из ИЗА, м/с	Объем на 1 трубу, м³/с	Температура, °С	Загрязняющее вещество наименование	Выбросы загрязняющих веществ		
										г/с	мг/м³ н.у	т/год
	Котел ПТВМ-50 ст. № 000301 Котел ПТВМ-50 ст. № 000302 Котел ПТВМ-50 ст. № 000303 Котел ПТВМ-50 ст. № 000304	Дымовая труба	018	80	3,0	8,82	62,3449	176	0301 Азот (IV) оксид	16,68702	0,024	73,467
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	2,711641	0,004	11,938
									0337 Углерод оксид	18,07766	0,026	78,538
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	4,03Е-06	1,73Е-08	0
Котельная ул. Л. Шевцовой, 30к Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Котел ПТВМ-50 ст. № 1 Котел ПТВМ-50 ст. № 2 Котел ПТВМ-50 ст. № 3 Котел ПТВМ-50 ст. № 4	Дымовая труба	019	75	3,6	7,54	76,7479	183	0301 Азот (IV) оксид	19,95098	0,03	81,930
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	3,242034	0,005	13,314
									0337 Углерод оксид	22,25703	0,034	131,381
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	1,19Е-05	5,34Е-08	0
Котельная ул. В. Невского, 25к Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Котел ДКВР-4/13 ст. № 1 Котел ДКВР-4/13ст. № 2 Котел ПТВМ-30М ст. № 3 Котел ПТВМ-30М ст. № 4 Котел КВГМ-30-150 ст. № 4	Дымовая труба	020	90	3,0	5,03	35,555	151	0301 Азот (IV) оксид	7,83367	0,0126	43,703
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,272971	0,002	7,102
									0337 Углерод оксид	10,30676	0,017	81,072
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	3,41Е-06	1,64Е-08	0
Котельная ул. Урицкого 8 ООО «Святогор»	Котел ДЕ 16/14ст. № 1 Котел ДЕ 16/14. № 2 Котел КВГМ-50 ст. № 3 Котел КВГМ-50 ст. № 4	Дымовая труба	021	71	3,0	4,125	29,16	118	0301 Азот (IV) оксид	19,01348	0,056	6,583
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,308969	0,0009	1,070
									0337 Углерод оксид	2,684178	0,008	11,788
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	2,20Е-08	1,96Е-10	0

Таблица 39 - Значения максимальных разовых концентраций выбросов веществ с учета фоновых значений на 2022 год

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	X	Y		д. ПДК	мг/м³			u, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)												
1	16009	8980	2	0,79	0,16	0,42	0,37	5,4	318	0009 0012 0013	0,075 0,047 0,047	9,44 5,96 5,95
2	8000	15000	2	0,8	0,16	0,53	0,27	2,4	124	0005 0004 0010	0,11 0,068 0,02	13,49 8,47 2,45
3	8020	19050	2	0,68	0,14	0,45	0,24	7	140	0001 0002 0003	0,063 0,053 0,052	9,19 7,75 7,59
4	12000	10000	2	0,76	0,15	0,45	0,31	5,5	77	0009 0010 0011	0,075 0,045 0,042	9,92 5,91 5,55
5	17900	18000	2	0,77	0,15	0,48	0,29	2,4	197	0017 0018 0016	0,126 0,083 0,027	16,41 10,81 3,48
304 Азот (II) оксид (Азота оксид)												
1	16009	8980	2	0,037	0,015	0,0066	0,03	5,4	318	0009 0012 0013	0,006 0,0038 0,0038	16,53 10,43 10,42
2	8000	15000	2	0,036	0,014	0,0074	0,028	4,7	124	0005 0004 0010	0,0116 0,0075 0,0022	32,49 21,14 6,28
3	8020	19050	2	0,028	0,011	0,015	0,013	2,4	140	0002 0003 0001	0,0028 0,0028 0,0026	10,18 10,09 9,32

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	Х	У		д. ПДК	мг/м³			u, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
4	12000	10000	2	0,034	0,0135	0,0087	0,025	5,5	77	0009 0010 0011	0,006 0,0037 0,0034	18,21 10,85 10,19
5	17900	18000	2	0,034	0,014	0,011	0,023	2,4	197	0017 0018 0016	0,01 0,0068 0,0022	30,04 19,8 6,37
<b>0328 Углерод черный (Сажа)</b>												
1	16009	8980	2	0,094	0,014	-	0,094	5,4	317	0011 0010 0001	0,047 0,04 0,0072	49,95 42,16 7,72
2	8000	15000	2	0,055	0,0083	-	0,055	6,1	42	0001 0010 0004	0,055 0 0	100 0 0
3	8020	19050	2	0,07	0,01	-	0,07	6,5	140	0001 0011 0010	0,055 0,007 0,0067	80,14 10,07 9,79
4	12000	10000	2	0,083	0,0124	-	0,083	5,4	76	0011 0010	0,046 0,037	55,45 44,55
5	17900	18000	2	0,024	0,0036	-	0,024	7	205	0011 0010 0004	0,012 0,0115 3,33e-12	51,57 48,43 1,4e-8
<b>0330 Сера диоксид</b>												
1	16009	8980	2	0,36	0,18	0,007	0,35	4,6	317	0011 0010 0001	0,16 0,125 0,058	46,04 35,16 16,14

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	Х	У		д. ПДК	мг/м³			u, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
2	8000	15000	2	0,29	0,14	0,0073	0,28	5,4	124	0011 0010 0004	0,09 0,078 0,07	31,59 26,92 24,54
3	8020	19050	2	0,31	0,16	0,0066	0,31	5,6	141	0001 0011 0010	0,19 0,06 0,054	61,32 19,21 17,35
4	12000	10000	2	0,31	0,15	0,0072	0,3	4,7	76	0011 0010	0,17 0,13	55,72 41,93
5	17900	18000	2	0,17	0,086	0,007	0,16	6,2	205	0011 0010 0004	0,087 0,077 5,11e-11	50,92 44,93 3,0e-8
<b>0337 Углерод оксид</b>												
1	16009	8980	2	0,87	4,35	0,85	0,02	5,4	318	0010 0009 0012	0,0033 0,0032 0,0024	0,38 0,37 0,27
2	8000	15000	2	0,87	4,35	0,85	0,019	4,7	124	0005 0004 0010	0,0075 0,0044 0,0019	0,86 0,5 0,22
3	8020	19050	2	0,87	4,33	0,85	0,012	7	140	0001 0002 0003	0,0032 0,0024 0,0024	0,37 0,28 0,28
4	12000	10000	2	0,87	4,34	0,85	0,016	5,4	77	0009 0010 0011	0,0032 0,0032 0,0025	0,37 0,36 0,29
5	17900	18000	2	0,87	4,35	0,85	0,019	3,1	197	0017 0016 0018	0,0074 0,0044 0,0043	0,86 0,51 0,49



#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- |                   |                 |
|-------------------|-----------------|
| фоновый пост      | точка максимума |
| контрольная точка | точечный ИЗАВ   |

#### ИЗОЛИНИИ РАСЧЁТНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ, В ДОЛЯХ ПДК

— 0,6    — 0,7    — 0,8

Рисунок 3 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида азота См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2022 год

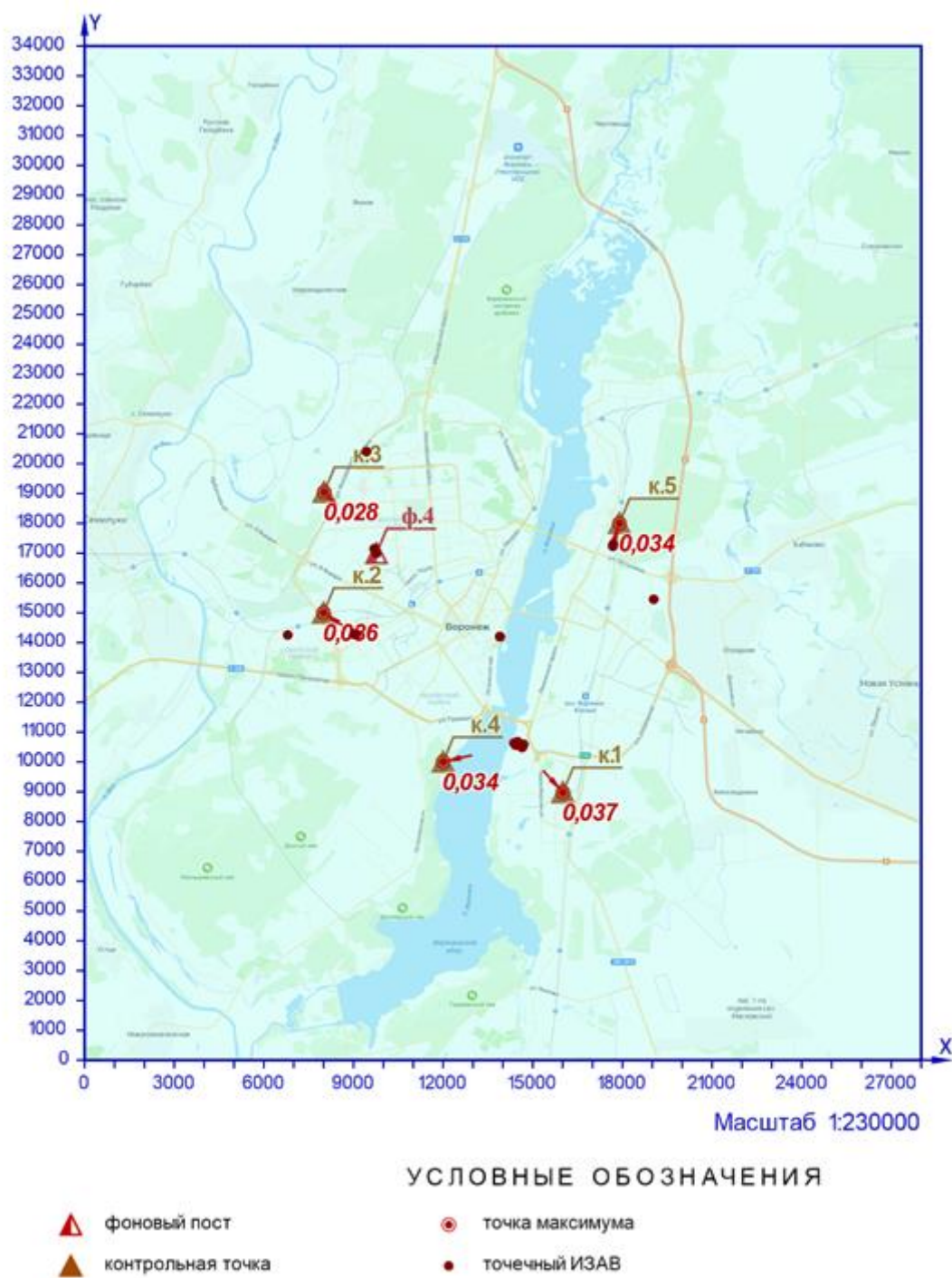


Рисунок 4 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида азота См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2022 год

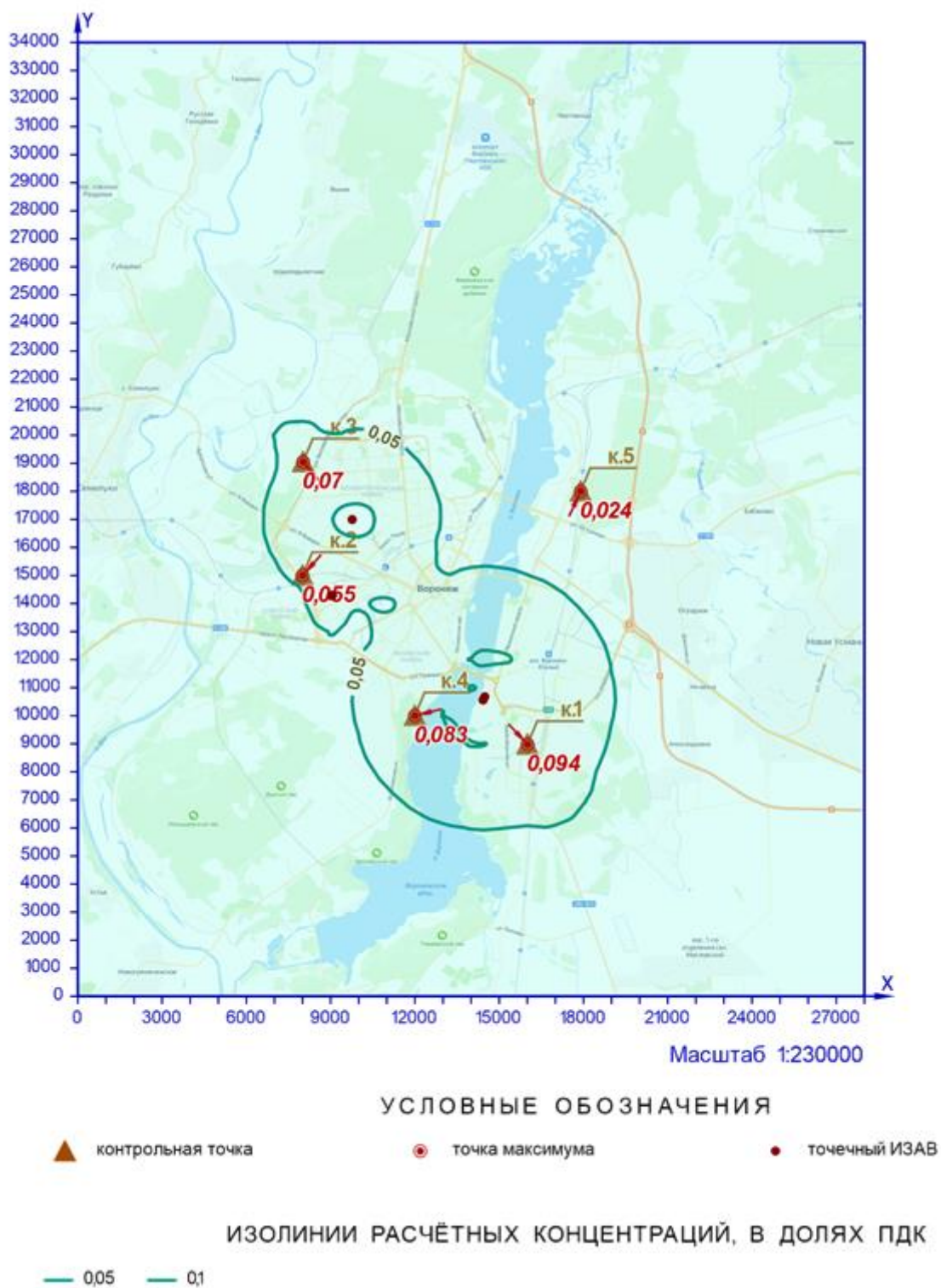
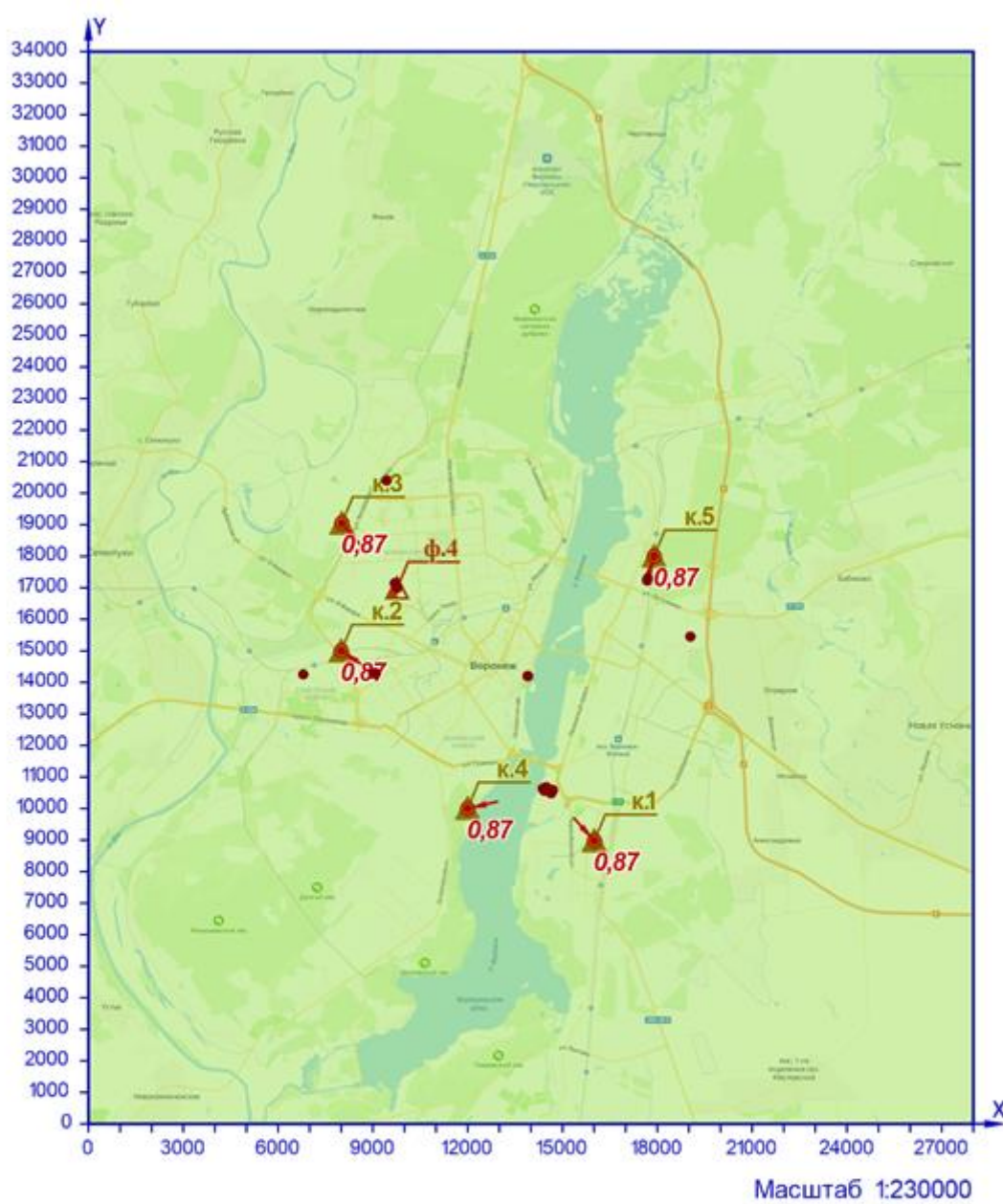


Рисунок 5 - Карта-схема результаты расчета рассеивания сажи См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2022 год





#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- |                   |                 |
|-------------------|-----------------|
| фоновый пост      | точка максимума |
| контрольная точка | точечный ИЗАВ   |

Рисунок 7 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида углерода См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2022 год

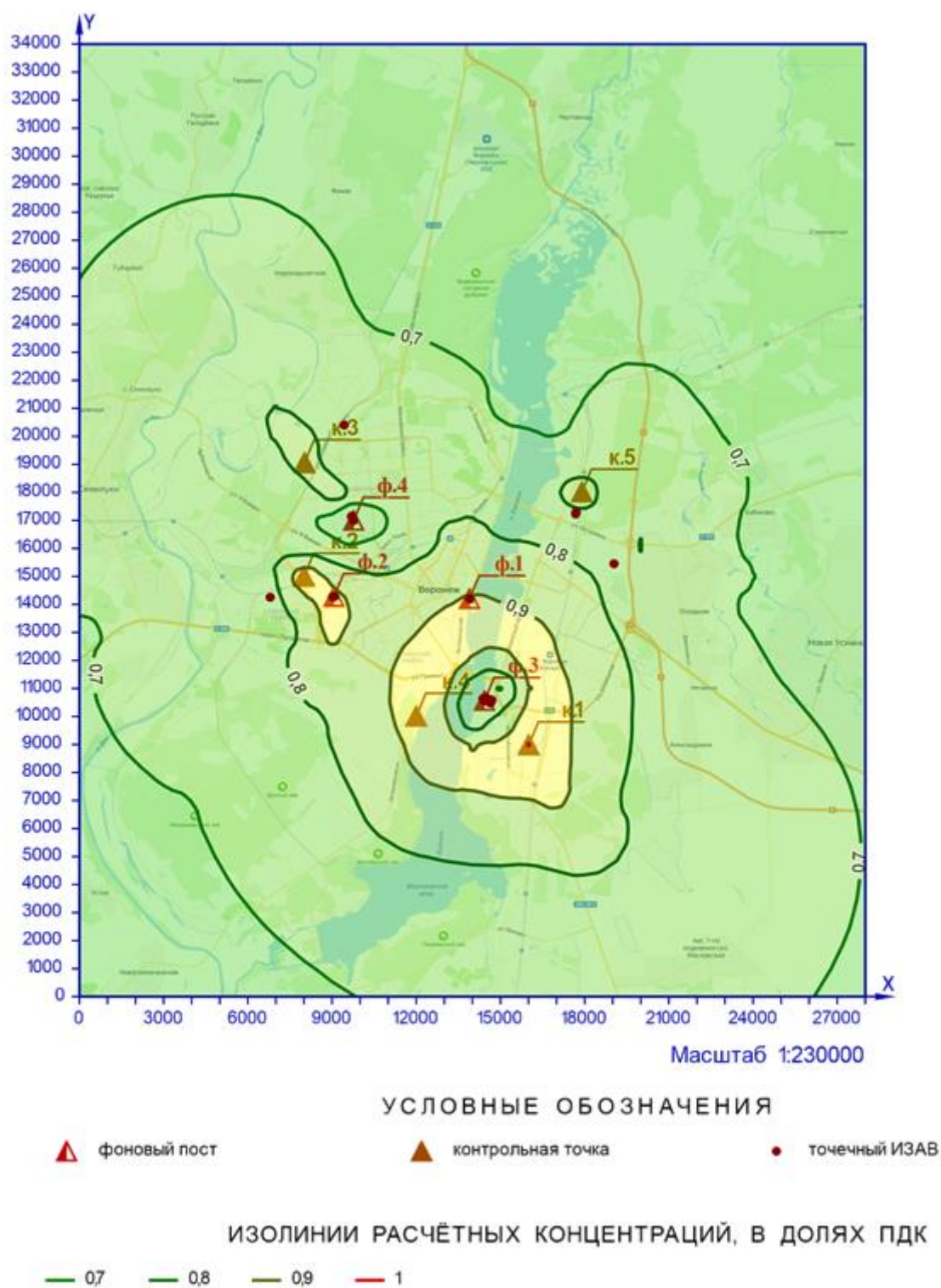


Рисунок 8 - Карта-схема результаты расчета рассеивания суммарно диоксида азота и диоксида серы См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2022 год

Таблица 40 - Значения максимальных разовых концентраций выбросов веществ без учета фоновых значений на 2022 год

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	X	Y		д. ПДК	мг/м³			u, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)												
1	16009	8980	2	0,37	0,074	-	0,37	5,4	318	0009 0012 0013	0,075 0,047 0,047	20,13 12,71 12,7
2	8000	15000	2	0,35	0,07	-	0,35	4,7	124	0005 0004 0010	0,14 0,09 0,028	40,97 26,66 7,91
3	8020	19050	2	0,24	0,047	-	0,24	7	140	0001 0002 0003	0,063 0,053 0,052	26,7 22,51 22,05
4	12000	10000	2	0,31	0,06	-	0,31	5,5	77	0009 0010 0011	0,075 0,045 0,042	24,58 14,65 13,75
5	17900	18000	2	0,3	0,06	-	0,3	3,2	197	0017 0018 0016	0,13 0,1 0,026	43,76 32,72 8,54
304 Азот (II) оксид (Азота оксид)												
1	16009	8980	2	0,03	0,012	-	0,03	5,4	318	0009 0012 0013	0,006 0,0038 0,0038	20,14 12,71 12,7
2	8000	15000	2	0,028	0,011	-	0,028	4,7	124	0005 0004 0010	0,0116 0,0075 0,0022	40,98 26,66 7,92
3	8020	19050	2	0,019	0,0076	-	0,019	7	140	0001 0002 0003	0,005 0,0043 0,0042	26,69 22,52 22,06

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	Х	У		д. ПДК	мг/м³			u, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
4	12000	10000	2	0,025	0,01	-	0,025	5,5	77	0009 0010 0011	0,006 0,0037 0,0034	24,59 14,65 13,75
5	17900	18000	2	0,025	0,01	-	0,025	3,2	197	0017 0018 0016	0,011 0,008 0,0021	43,76 32,72 8,54
<b>0328 Углерод черный (Сажа)</b>												
1	16009	8980	2	0,094	0,014	-	0,094	5,4	317	0011 0010 0001	0,047 0,04 0,0072	49,95 42,16 7,72
2	8000	15000	2	0,055	0,0083	-	0,055	6,1	42	0001 0010 0004	0,055 0 0	100 0 0
3	8020	19050	2	0,07	0,01	-	0,07	6,5	140	0001 0011 0010	0,055 0,007 0,0067	80,14 10,07 9,79
4	12000	10000	2	0,083	0,0124	-	0,083	5,4	76	0011 0010	0,046 0,037	55,45 44,55
5	17900	18000	2	0,024	0,0036	-	0,024	7	205	0011 0010 0004	0,012 0,0115 3,33e-12	51,57 48,43 1,4e-8
<b>0330 Сера диоксид</b>												
1	16009	8980	2	0,35	0,18	-	0,35	4,6	317	0011 0010 0001	0,16 0,125 0,058	46,94 35,84 16,46

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	Х	У		д. ПДК	мг/м³			u, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
2	8000	15000	2	0,28	0,14	-	0,28	5,4	124	0011 0010 0004	0,09 0,078 0,07	32,41 27,62 25,18
3	8020	19050	2	0,31	0,15	-	0,31	5,6	141	0001 0011 0010	0,19 0,06 0,054	62,65 19,63 17,73
4	12000	10000	2	0,3	0,15	-	0,3	4,7	76	0011 0010	0,17 0,13	57,06 42,94
5	17900	18000	2	0,16	0,08	-	0,16	6,2	205	0011 0010 0004	0,087 0,077 5,11e-11	53,12 46,88 3,1e-8
<b>0337 Углерод оксид</b>												
1	16009	8980	2	0,02	0,1	-	0,02	5,4	318	0010 0009 0012	0,0033 0,0032 0,0024	16,94 16,51 12,27
2	8000	15000	2	0,019	0,093	-	0,019	4,7	124	0005 0004 0010	0,0075 0,0044 0,0019	40,28 23,64 10,43
3	8020	19050	2	0,012	0,06	-	0,012	7	140	0001 0002 0003	0,0032 0,0024 0,0024	27,08 20,43 20,01
4	12000	10000	2	0,016	0,08	-	0,016	5,4	77	0009 0010 0011	0,0032 0,0032 0,0025	19,97 19,53 15,67
5	17900	18000	2	0,019	0,094	-	0,019	3,1	197	0017 0016 0018	0,0074 0,0044 0,0043	39,75 23,67 22,79

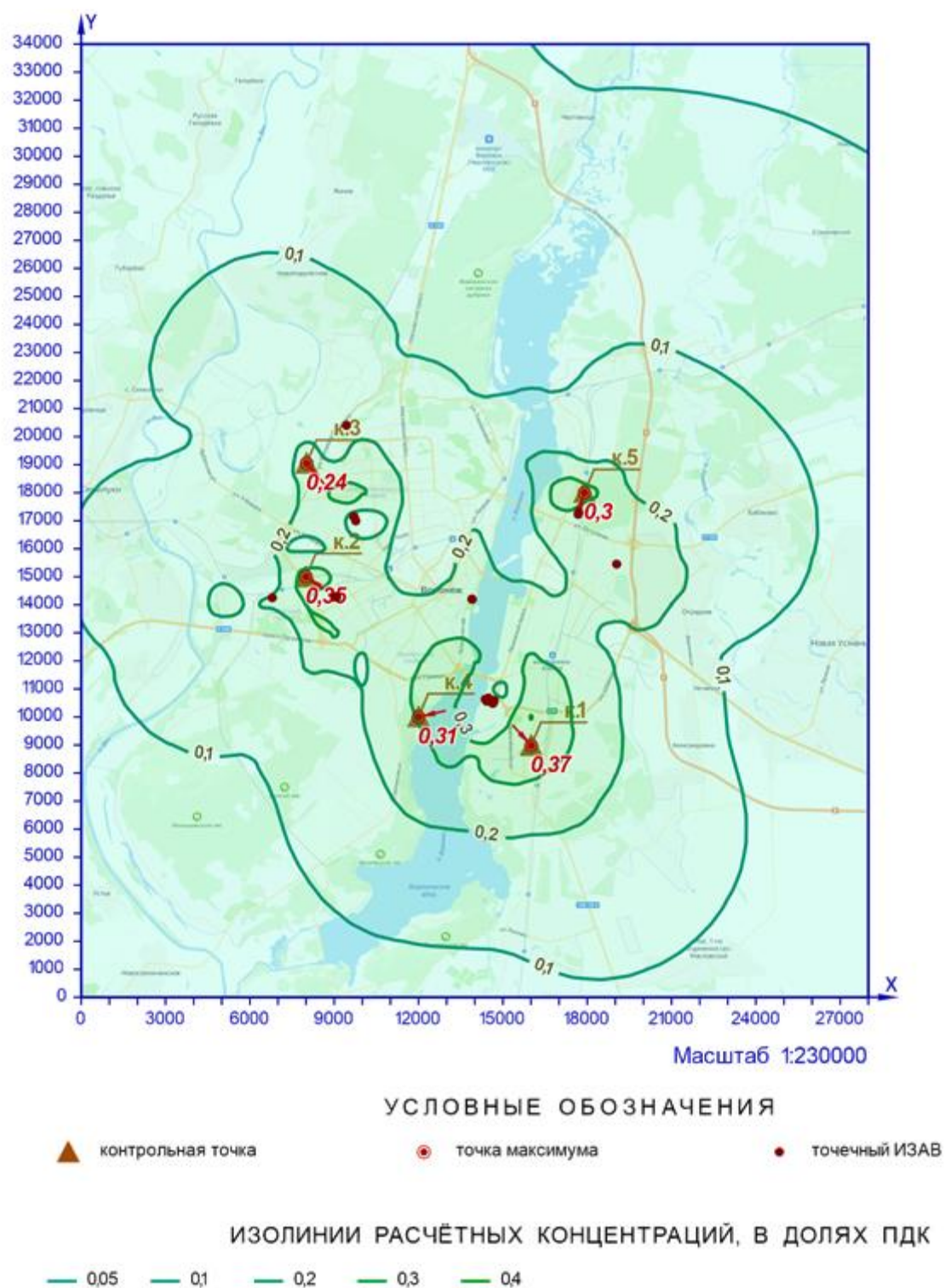


Рисунок 9 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида азота См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2022 год

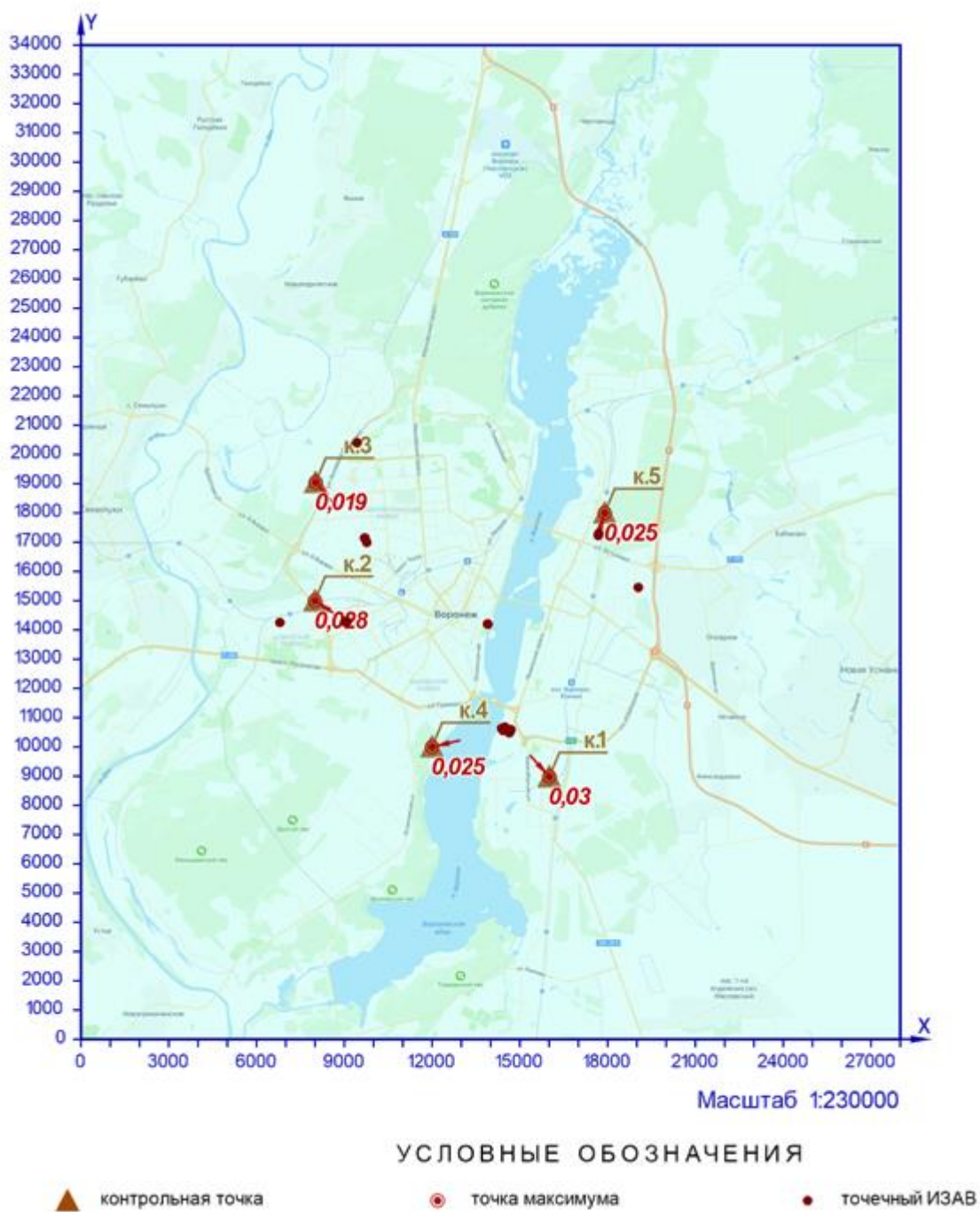


Рисунок 10 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида азота См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2022 год

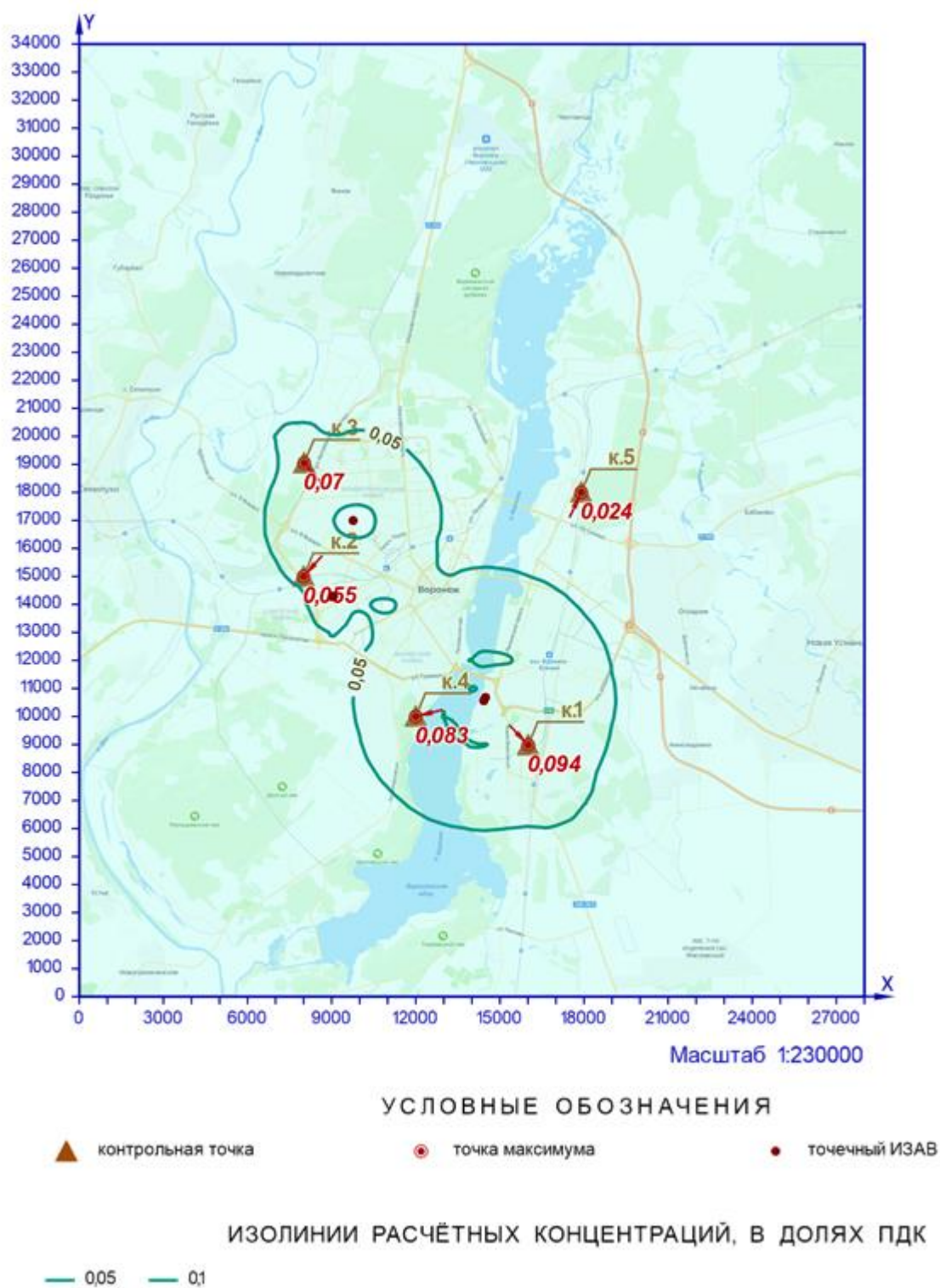


Рисунок 11 - Карта-схема результаты расчета рассеивания сажи См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2022 год

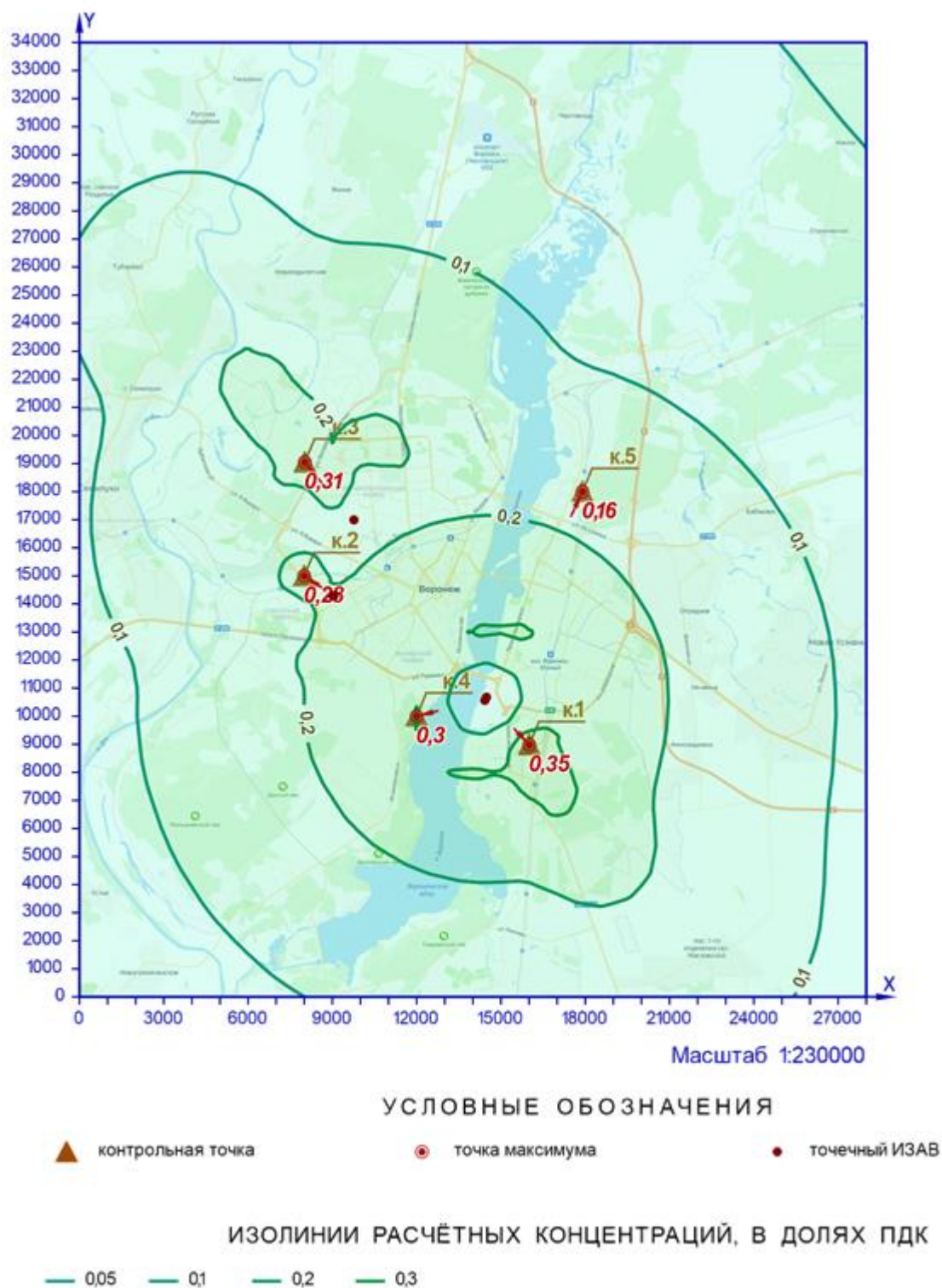


Рисунок 12 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида серы См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2022 год

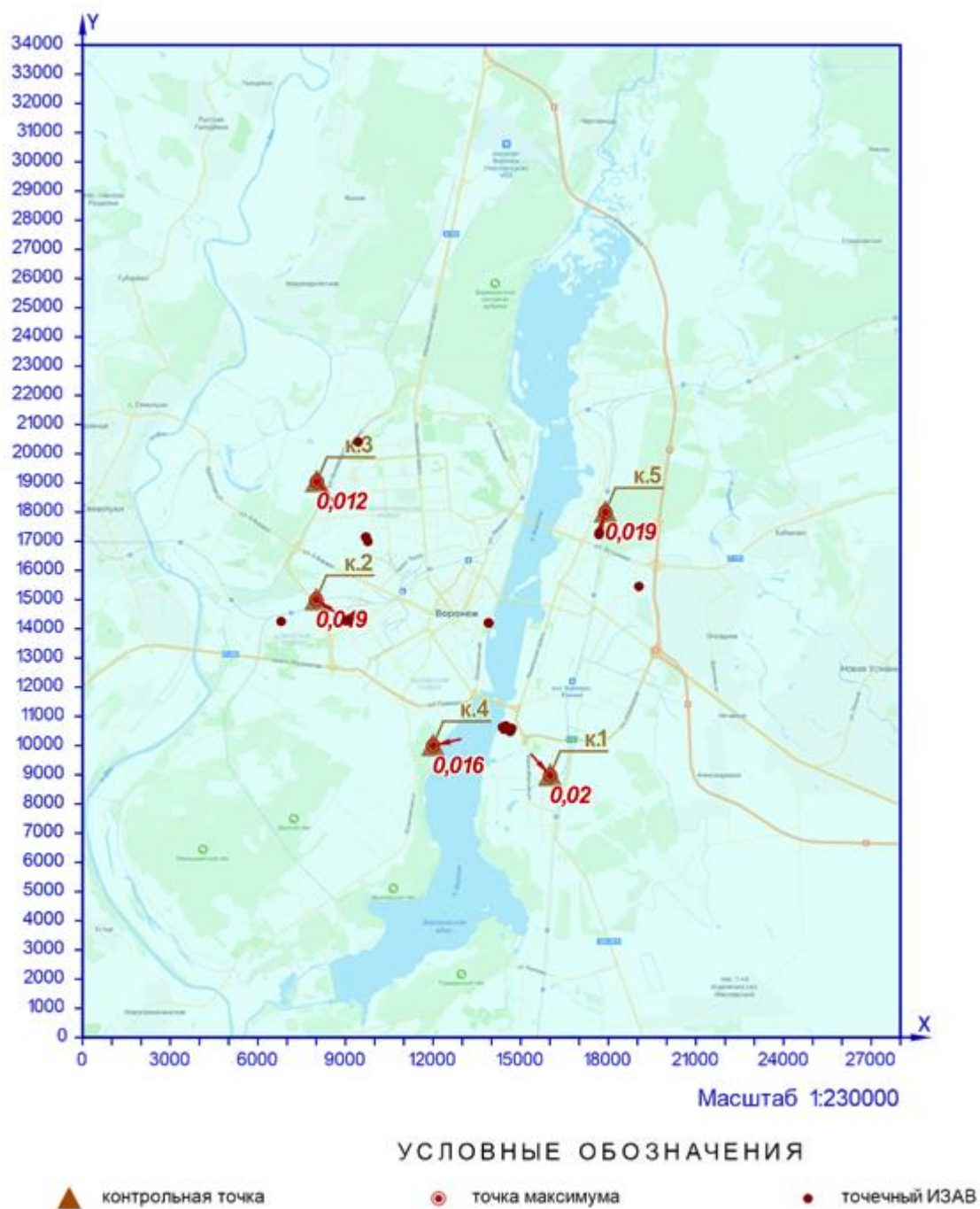
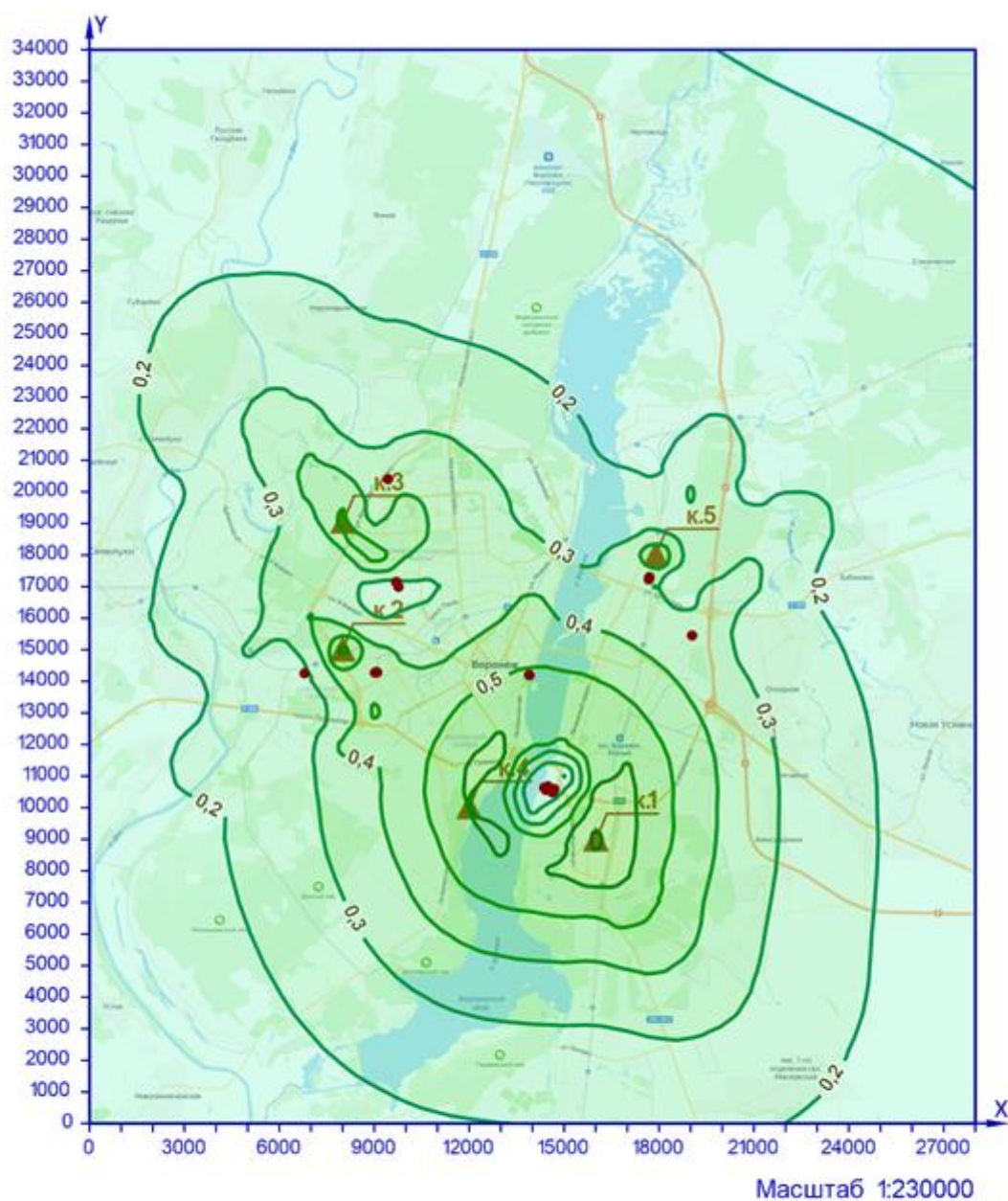


Рисунок 13 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида углерода См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2022 год



#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

▲ контрольная точка      • точечный ИЗАВ

#### ИЗОЛИНИИ РАСЧЁТНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ, В ДОЛЯХ ПДК

— 0,1    — 0,2    — 0,3    — 0,4    — 0,5    — 0,6    — 0,7

Рисунок 14 - Карта-схема результаты расчета рассеивания суммарно диоксида азота и диоксида серы См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2022 год

Таблица 41 - Значения среднегодовых концентраций выбросов загрязняющих веществ на 2022 год

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	X	Y		д. ПДК	мг/м³			u, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)												
1	16009	8980	2	0,073	0,0029	-	0,073	-	-	0012	0,012	17,03
										0013	0,012	17
										0014	0,012	16,84
2	8000	15000	2	0,08	0,0031	-	0,08	-	-	0005	0,014	18,05
										0002	0,0126	16,12
										0003	0,0125	16,02
3	8020	19050	2	0,056	0,0023	-	0,056	-	-	0002	0,014	24,29
										0003	0,014	24,14
										0020	0,0045	7,95
4	12000	10000	2	0,07	0,0029	-	0,07	-	-	0012	0,01	14,14
										0013	0,01	14,11
										0014	0,01	13,87
5	17900	18000	2	0,083	0,0033	-	0,083	-	-	0017	0,02	23,47
										0016	0,016	18,89
										0003	0,009	10,57
304 Азот (II) оксид (Азота оксид)												
1	16009	8980	2	0,009	0,00054	-	0,009	-	-	0012	0,0013	14,8
										0013	0,0013	14,77
										0014	0,0013	14,64
2	8000	15000	2	0,0087	0,00052	-	0,0087	-	-	0005	0,0015	17,56
										0002	0,0014	15,67
										0003	0,00135	15,58
3	8020	19050	2	0,0063	0,00038	-	0,0063	-	-	0002	0,0015	23,74
										0003	0,0015	23,59
										0020	0,0005	7,77

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	Х	У		д. ПДК	мг/м³			u, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
4	12000	10000	2	0,0087	0,00052	-	0,0087	-	-	0012 0013 0014	0,0011 0,0011 0,0011	12,58 12,55 12,34
5	17900	18000	2	0,0093	0,00056	-	0,0093	-	-	0017 0016 0003	0,0021 0,0017 0,00096	22,87 18,4 10,3
<b>0328 Углерод черный (Сажа)</b>												
1	16009	8980	2	5,58e-6	1,40e-7	-	5,58e-6	-	-	0011 0001 0004	4,06e-6 1,03e-6 3,46e-7	72,68 18,37 6,19
2	8000	15000	2	1,31e-5	3,26e-7	-	1,31e-5	-	-	0001 0004 0005	4,81e-6 4,80e-6 2,37e-6	36,83 36,8 18,16
3	8020	19050	2	6,76e-6	1,69e-7	-	6,76e-6	-	-	0001 0004 0011	4,77e-6 9,21e-7 6,45e-7	70,49 13,63 9,54
4	12000	10000	2	6,66e-6	1,67e-7	-	6,66e-6	-	-	0011 0001 0004	3,80e-6 1,72e-6 7,85e-7	57,02 25,75 11,78
5	17900	18000	2	4,03e-6	1,01e-7	-	4,03e-6	-	-	0001 0011 0004	2,48e-6 9,92e-7 3,97e-7	61,68 24,65 9,86
<b>0337 Углерод оксид</b>												
1	16009	8980	2	0,00094	0,0028	-	0,00094	-	-	0012 0013 0014	0,00013 0,00013 0,00013	13,7 13,67 13,55

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	Х	У		д. ПДК	мг/м³			u, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
2	8000	15000	2	0,0011	0,0032	-	0,0011	-	-	0002 0003 0019	0,00022 0,00022 0,00022	20,68 20,56 19,93
3	8020	19050	2	0,0009	0,0027	-	0,0009	-	-	0002 0003 0020	0,00024 0,00024 0,00011	27,45 27,28 12,5
4	12000	10000	2	0,0009	0,0027	-	0,0009	-	-	0012 0013 0014	1,05e-4 1,05e-4 1,03e-4	11,51 11,48 11,29
5	17900	18000	2	0,0021	0,0063	-	0,0021	-	-	0016 0017 0003	0,001 0,00042 0,00016	47,54 20,11 7,52
<b>0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)</b>												
1	16009	8980	2	0	0	-	0	-	-	0001 0004 0005	0 0 0	- - -
2	8000	15000	2	0	0	-	0	-	-	0001 0004 0005	0 0 0	- - -
3	8020	19050	2	0	0	-	0	-	-	0001 0004 0005	0 0 0	- - -
4	12000	10000	2	0	0	-	0	-	-	0001 0004 0005	0 0 0	- - -

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	Х	У		д. ПДК	мг/м³			u, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
5	17900	18000	2	0	0	-	0	-	-	0001	0	-
										0004	0	-
										0005	0	-

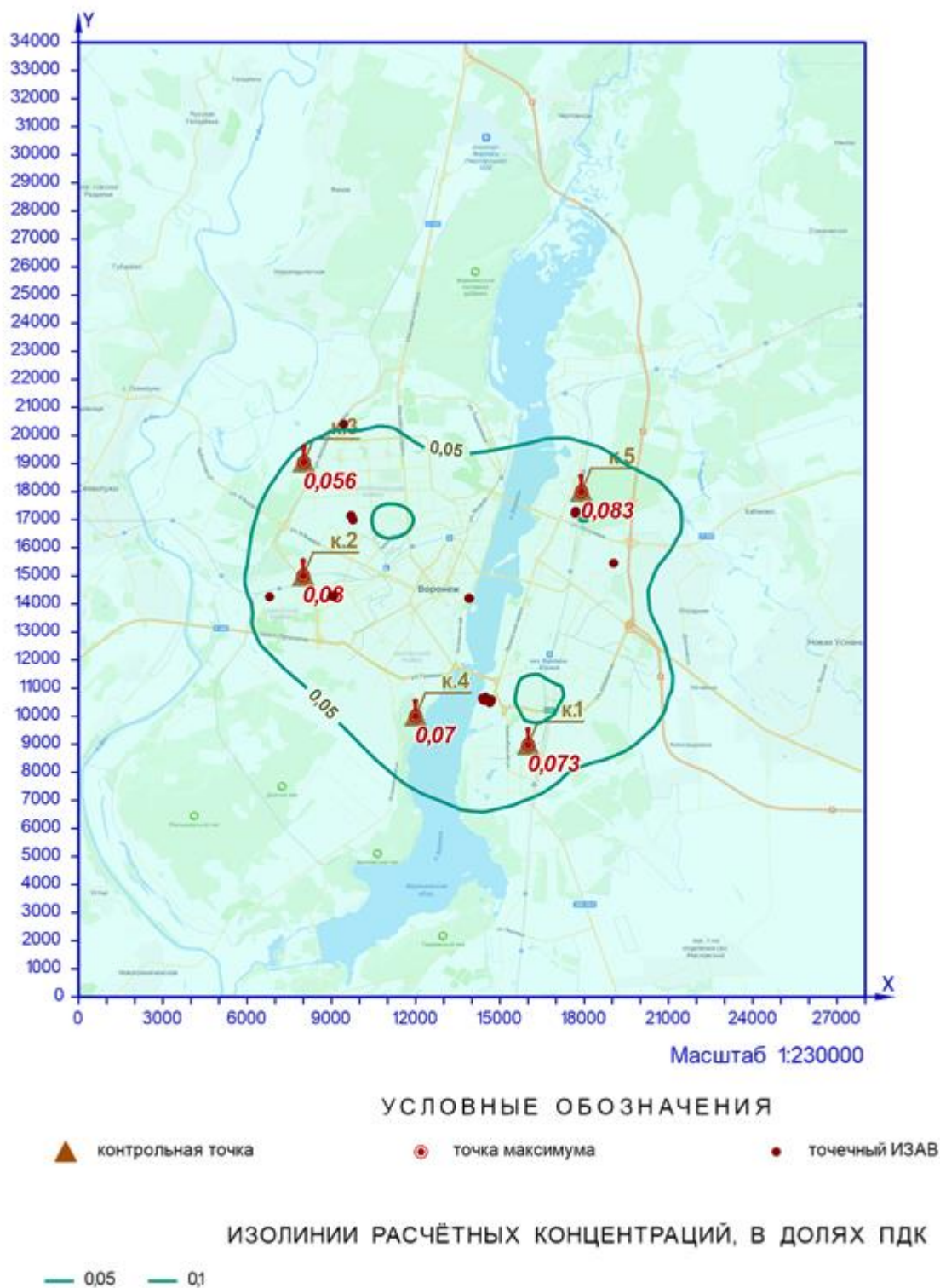


Рисунок 15 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида азота Сс.г./ПДКс.г. на 2022 год

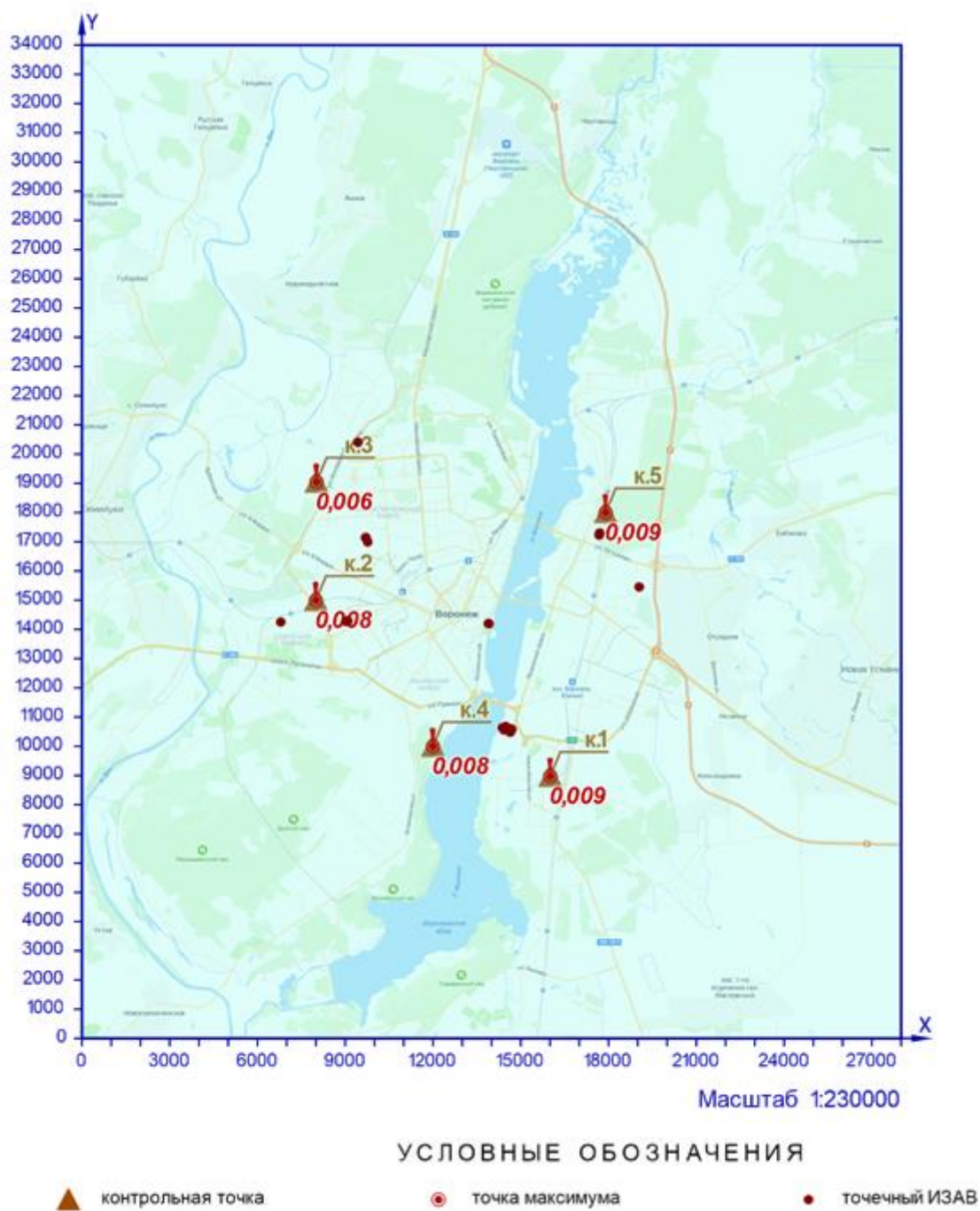


Рисунок 16 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида азота Сс.г./ПДКс.г. на 2022 год

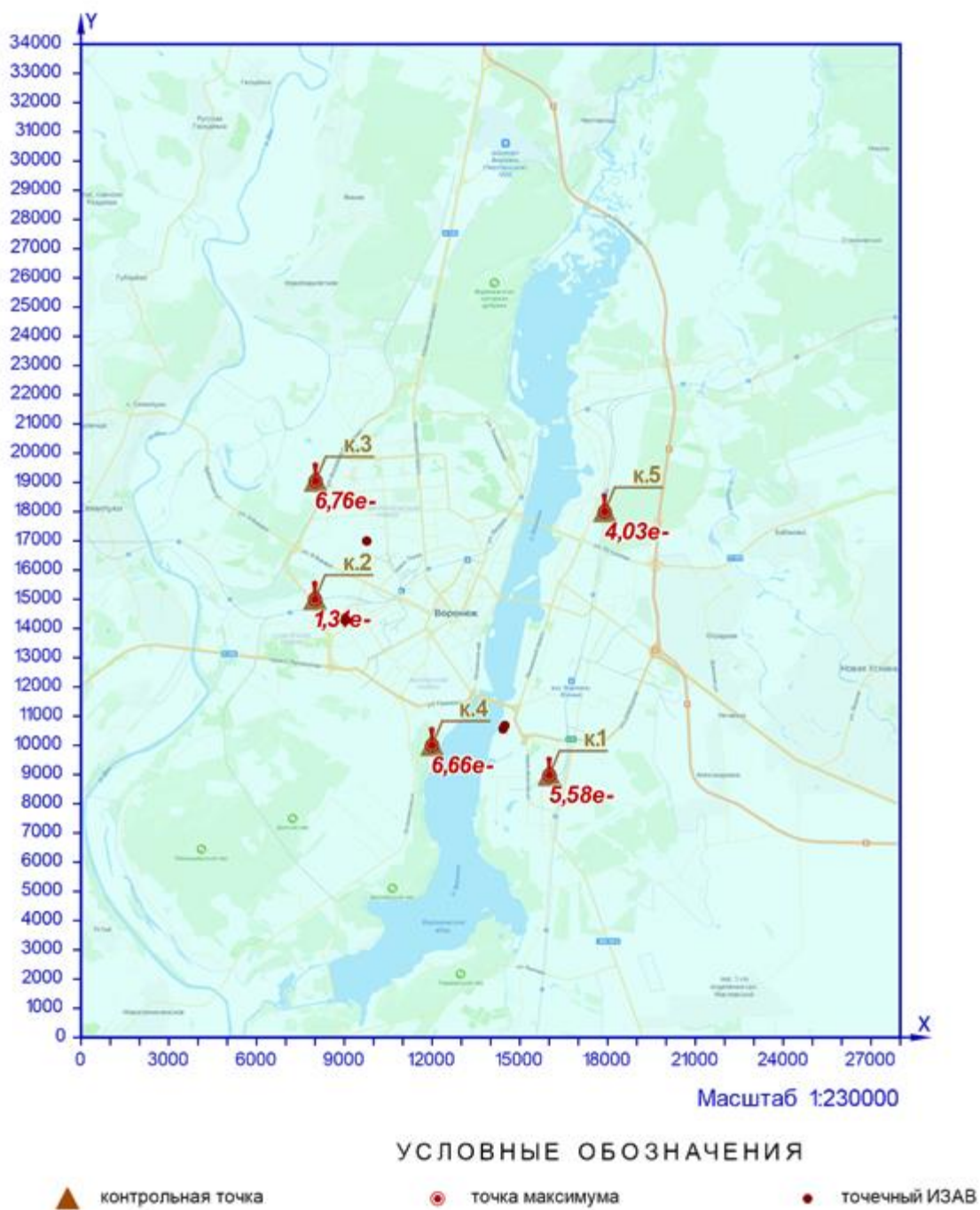


Рисунок 17 - Карта-схема результаты расчета рассеивания сажи Сс.г./ПДКс.г. на 2022 год

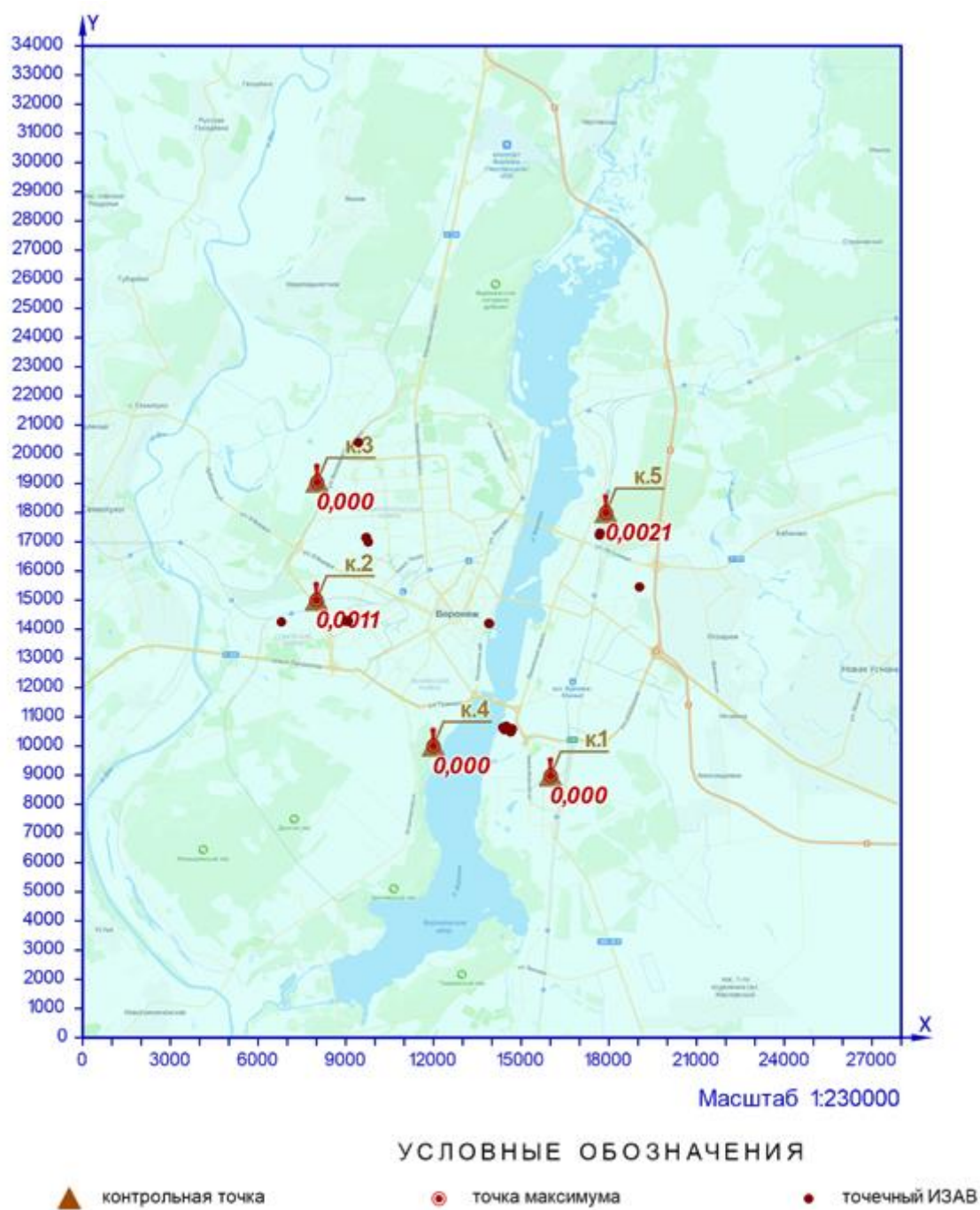
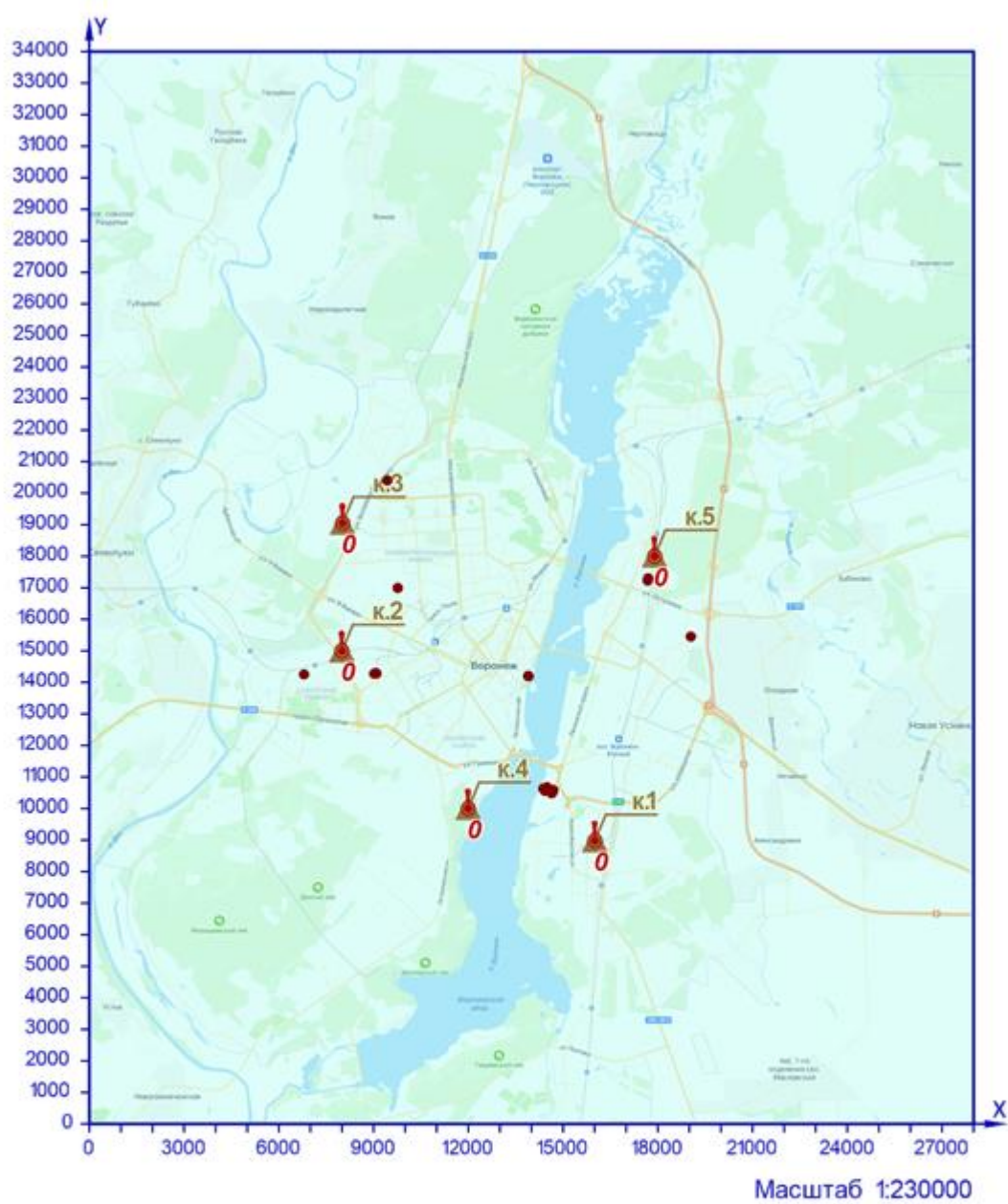


Рисунок 18 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида углерода Сс.г./ПДКс.г. на 2022 год



#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- |   |   |   |
|---|---|---|
|  контрольная точка |  точка максимума |  точечный ИЗАВ |
|---|---|---|

Рисунок 19 - Карта-схема результаты расчета рассеивания Бенз/а/пирена Сс.г./ПДКс.г. на 2022 год

## **16.2. Выбросов загрязняющих веществ объектами энергетики на рассматриваемый перспективный период 2041 года**

Расчет для прогнозируемого состояния 2041 года выполнен с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения. Учитывался рост расхода топлива, связанный с ростом подключенной тепловой нагрузки, а также увеличение установленной тепловой мощности источников.

Параметры источников загрязнения атмосферы на 2041 год, приведены в таблице 42.

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ на 2041 год представлены в таблицах 43 - 45 и на рисунках 20 – 36.

Как показали расчеты максимально разовые концентрации выбросов и средние за год концентрации вредных веществ на 2041 год не превысят установленные ПДК.

Таблица 42 - Параметры источников загрязнения атмосферы на 2041 год

Объект	Оборудование	Наименование источника выброса ЗВ	Номер источника выброса	Высота источника выброса	Диаметр устья трубы, м	Скорость газовоздушной смеси на выходе из ИЗА, м/с	Объем на 1 трубу, м³/с	Температура, °С	Загрязняющее вещество наименование	Выбросы загрязняющих веществ		
										г/с	мг/м³ н.у	т/год
ТЭЦ-2 Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Котел ЦКТИ ст. № 1 Котел ЦКТИ ст. № 2 Котел ПТВМ-100 ст. № 2в Котел КВГМ-180 ст. № 3в Котел КВГМ-180 ст. № 4в Котел КВГМ-180 ст. № 5в	Дымовая труба	001	150	6	11,27	318,772	130	0301 Азот (IV) оксид	69,053	0,0134	238,844
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	11,22	0,0022	38,812
									0328 Углерод черный (Сажа)	18,039	0,0105	0,085
									0330 Сера диоксид	510,62	0,1	1,221
									0337 Углерод оксид	88,752	0,017	92,386
									703 Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0,000149	8,71E-08	0
									2904 Мазутная зола теп.эл.станций	1,624	0,00095	0
	ГТУ № 1	Дымовая труба	002	25	2,8	24,88	153,203	90	0301 Азот (IV) оксид	4,731	0,025	78,042
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,769	0,004	12,682
									0337 Углерод оксид	5,44	0,029	104,105
	ГТУ № 2	Дымовая труба	003	25	2,8	24,88	153,203	90	0301 Азот (IV) оксид	4,731	0,025	78,042
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,769	0,004	12,682
									0337 Углерод оксид	5,44	0,029	104,105
Котельная №2 Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Котел ДКВР-10/13 ст. № 1 Котел ДКВР-10/13 ст. № 2	Дымовая труба	004	30	1,5	2,836	5,011	141	0301 Азот (IV) оксид	6,291	0,021	22,749
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,022	0,0035	3,697
									0328 Углерод черный (Сажа)	0,432	0,0044	0,007
									0330 Сера диоксид	12,23	0,042	0,146
									0337 Углерод оксид	7,44	0,025	11,980
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	1,09E-07	1,11E-09	0
									2904 Мазутная зола теп.эл.станций	0,038	0,0004	0
	Котел ТВГМ-30 ст. № 4 Котел ТВГМ-30 ст. № 5	Дымовая труба	005	47,8	2,1	15,136	52,424	171	0301 Азот (IV) оксид	8,209	0,035	50,275
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,334	0,0057	8,169
									0328 Углерод черный (Сажа)	0,261	0,0033	0,003
									0330 Сера диоксид	6,115	0,026	0,072
									0337 Углерод оксид	10,764	0,046	26,476
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	1,04E-06	1,33E-08	0
									2904 Мазутная зола теп.эл.станций	0,019	0,00024	0
	Котел ПТВМ-50 ст. № 6 Котел ПТВМ-50 ст. № 7 Котел ПТВМ-50 ст. № 8	Дымовая труба	006	45	3,13	7,875	60,593	146	0301 Азот (IV) оксид	0,322	0,009	1,016
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,052	0,0015	0,165
									0337 Углерод оксид	0,612	0,017	1,020
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	7E-07	6,00E-08	0
Котельная №1 Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Котел ПТВМ-50 ст. № 2	Дымовая труба	007	53	2,5	7,697	37,783	145	0301 Азот (IV) оксид	5,05	0,02	13,577
									0304 Азот (II) оксид	0,821	0,0032	2,206
									0337 Углерод оксид	6,622	0,026	7,737
									0703 Бенз(а)пирен	2,20E-07	2,57E-09	0
	Котел ПТВМ-50 ст. № 3	Дымовая труба	008	53	2,5	7,909	38,825	145	0301 Азот (IV) оксид	5,05	0,019	10,715
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,821	0,0032	1,741
									0337 Углерод оксид	6,622	0,025	4,883
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	2,20E-07	2,53E-09	0

Объект	Оборудование	Наименование источника выброса ЗВ	Номер источника выброса	Высота источника выброса	Диаметр устья трубы, м	Скорость газовоздушной смеси на выходе из ИЗА, м/с	Объем на 1 трубу, м³/с	Температура, °С	Загрязняющее вещество наименование	Выбросы загрязняющих веществ		
										г/с	мг/м³ н.у	т/год
ТЭЦ-1 Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Котел ТП-170 ст.№9	Дымовая труба	009	52,4	3,0	13,92	98,401	133	0301 Азот (IV) оксид	10,331	0,025	58,877
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,679	0,004	9,568
									0337 Углерод оксид	11,101	0,027	39,089
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	1,3E-06	9,43E-09	0
	Котел БКЗ-160 ГМ ст. № 13 Котел БКЗ-160 ГМ ст. № 14 Котел БКЗ-160 ГМ ст. № 15 Котел ПТВМ-100 ст. № 1в Котел ПТВМ-100 ст. № 2в Котел ПТВМ-100 ст. № 3в Котел ПТВМ-100 ст. № 6в	Дымовая труба	010	150	6,0	18,31	517,657	125	0301 Азот (IV) оксид	49,537	0,01	232,865
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	8,049	0,0016	37,841
									328 Углерод черный (Сажа)	11,988	0,007	0,052
									0330 Сера диоксид	339,393	0,067	1,212
									0337 Углерод оксид	87,05	0,017	123,502
									703 Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	1,59E-05	9,40E-09	0
									2904 Мазутная зола теп.эл.станций	1,08	0,00064	0
	Котел БКЗ-160 ГМ ст. № 10 Котел БКЗ-160 ГМ ст. № 11 Котел БКЗ-160 ГМ ст. № 12 Котел ПТВМ-100 ст. № 5в Котел ПТВМ-100 ст. № 4в	Дымовая труба	011	150	6,0	11,27	318,772	130	0301 Азот (IV) оксид	34,208	0,009	213,249
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	5,559	0,0014	34,653
									328 Углерод черный (Сажа)	11,98	0,0093	0,052
									0330 Сера диоксид	339,393	0,09	1,208
									0337 Углерод оксид	51,172	0,013	91,709
									703 Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	1,38E-05	1,07E-08	0
									2904 Мазутная зола теп.эл.станций	1,08	0,00084	0
	ГТУ LM6000 PD КУ Пр-75-4,0-44Д	Дымовая труба	012	50	3,5	18,56	178,440	70	0301 Азот (IV) оксид	5,903	0,012	97,559
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,959	0,002	15,853
									0337 Углерод оксид	7,464	0,015	76,095
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	1,1E-06	6,81E-09	0
	ГТУ LM6000 PD КУ Пр-75-4,0-44Д	Дымовая труба	013	50	3,5	18,56	178,440	70	0301 Азот (IV) оксид	5,903	0,012	97,559
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,959	0,002	15,853
									0337 Углерод оксид	7,464	0,015	76,095
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	1,1E-06	6,81E-09	0
	ГТУ LM6000 PD КУ Пр-75-4,0-44Д	Дымовая труба	014	50	3,5	18,56	178,440	70	0301 Азот (IV) оксид	5,903	0,012	97,559
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,959	0,002	15,853
									0337 Углерод оксид	7,464	0,015	76,095
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	1,1E-06	6,81E-09	0
	ГТУ LM6000 PD КУ Пр-75-4,0-44Д	Дымовая труба	015	50	3,5	18,56	178,440	70	0301 Азот (IV) оксид	5,903	0,012	97,559
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,959	0,002	15,853
									0337 Углерод оксид	7,464	0,015	76,095
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	1,1E-06	6,81E-09	0
Котельная Ленинский проспект, 162к Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Котел ДКВР-10/13 ст. № 000101 Котел ДКВР-10/13 ст. № 000102	Дымовая труба	016	20	2,4	2,4	2,71434	118	0301 Азот (IV) оксид	0,185257	0,016	6,796
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,030104	0,0027	1,104
									0337 Углерод оксид	0,787656	0,07	32,077
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	6,69E-07	1,78E-07	0
	Котел ТВГМ-30 ст. № 000201 Котел ТВГМ-30 ст. № 000202	Дымовая труба	017	45	2,75	3,4	20,1946	193	0301 Азот (IV) оксид	4,176818	0,029	38,331
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,678733	0,0047	6,229
									0337 Углерод оксид	5,847862	0,04	61,581
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	4,03E-06	8,37E-08	0

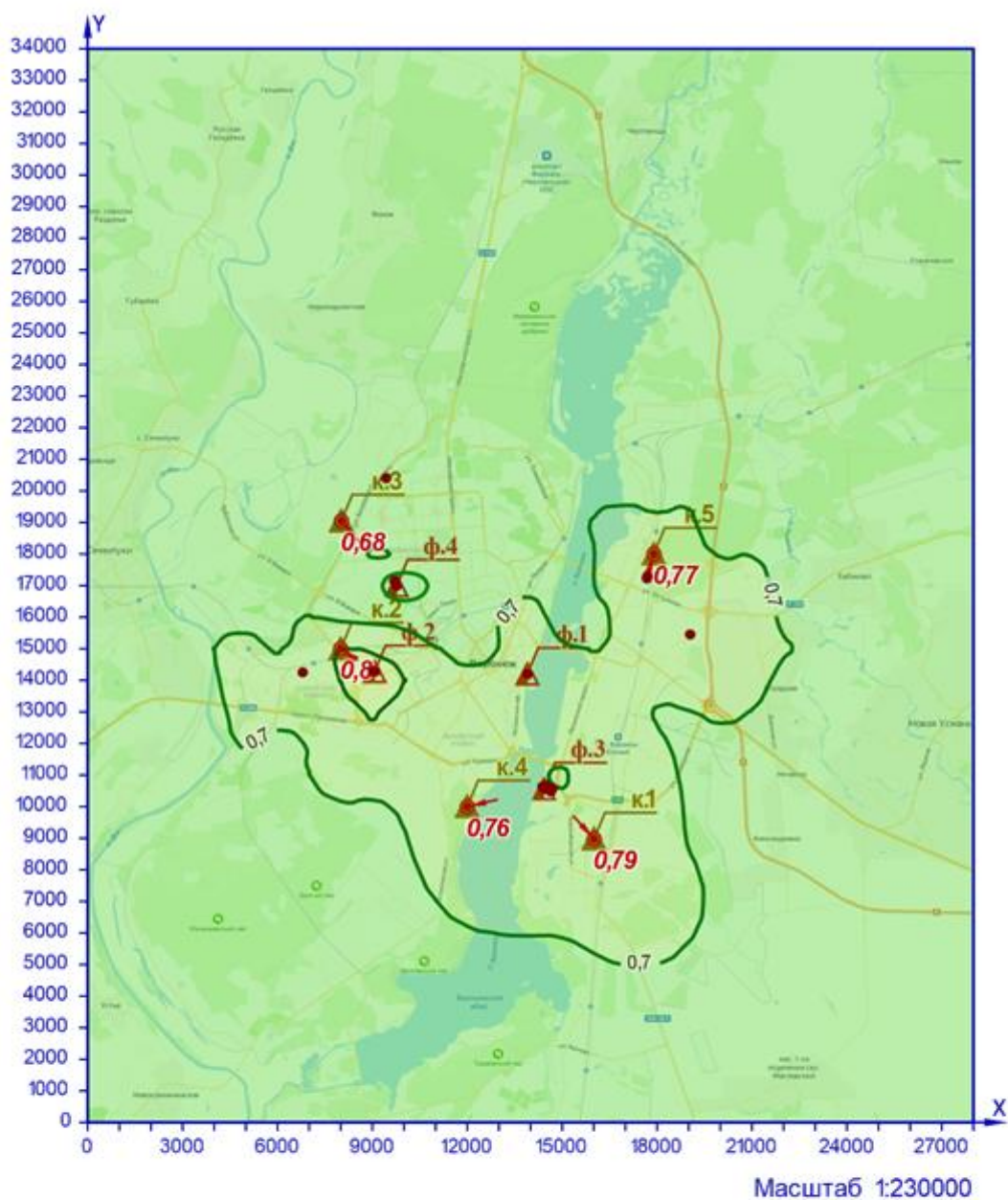
Объект	Оборудование	Наименование источника выброса ЗВ	Номер источника выброса	Высота источника выброса	Диаметр устья трубы, м	Скорость газовоздушной смеси на выходе из ИЗА, м/с	Объем на 1 трубу, м³/с	Температура, °С	Загрязняющее вещество наименование	Выбросы загрязняющих веществ		
										г/с	мг/м³ н.у	т/год
	Котел ПТВМ-50 ст. № 000301 Котел ПТВМ-50 ст. № 000302 Котел ПТВМ-50 ст. № 000303 Котел ПТВМ-50 ст. № 000304	Дымовая труба	018	80	3,0	8,82	62,3449	176	0301 Азот (IV) оксид	16,68702	0,024	73,483
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	2,711641	0,004	11,941
									0337 Углерод оксид	18,07766	0,026	78,554
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	4,03Е-06	1,73Е-08	0
Котельная ул. Л. Шевцовой, 30к Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Котел ПТВМ-50 ст. № 1 Котел ПТВМ-50 ст. № 2 Котел ПТВМ-50 ст. № 3 Котел ПТВМ-50 ст. № 4	Дымовая труба	019	75	3,6	7,54	76,7479	183	0301 Азот (IV) оксид	19,95098	0,03	82,057
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	3,242034	0,005	13,334
									0337 Углерод оксид	22,25703	0,034	131,585
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	1,19Е-05	5,34Е-08	0
Котельная ул. В. Невского, 25к Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	Котел ДКВР-4/13 ст. № 1 Котел ДКВР-4/13ст. № 2 Котел ПТВМ-30М ст. № 3 Котел ПТВМ-30М ст. № 4 Котел КВГМ-30-150 ст. № 4	Дымовая труба	020	90	3,0	5,03	35,555	151	0301 Азот (IV) оксид	7,83367	0,0126	43,703
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,272971	0,002	7,102
									0337 Углерод оксид	10,30676	0,017	81,072
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	3,41Е-06	1,64Е-08	0
Котельная ул. Урицкого 8 ООО «Святогор»	Котел ДЕ 16/14ст. № 1 Котел ДЕ 16/14. № 2 Котел КВГМ-50 ст. № 3 Котел КВГМ-50 ст. № 4	Дымовая труба	021	71	3,0	4,125	29,16	118	0301 Азот (IV) оксид	19,01348	0,056	12,431
									0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,308969	0,0009	2,020
									0337 Углерод оксид	2,684178	0,008	22,259
									0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)	2,20Е-08	1,96Е-10	0

Таблица 43 - Значения максимальных разовых концентраций выбросов веществ с учета фоновых значений на 2041 год

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	X	Y		д. ПДК	мг/м³			υ, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)												
1	16009	8980	2	0,79	0,16	0,42	0,37	5,4	318	0009 0012 0013	0,075 0,047 0,047	9,44 5,96 5,95
2	8000	15000	2	0,8	0,16	0,53	0,27	2,4	124	0005 0004 0010	0,11 0,068 0,02	13,49 8,47 2,45
3	8020	19050	2	0,68	0,14	0,45	0,24	7	140	0001 0002 0003	0,063 0,053 0,052	9,19 7,75 7,59
4	12000	10000	2	0,76	0,15	0,45	0,31	5,5	77	0009 0010 0011	0,075 0,045 0,042	9,92 5,91 5,55
5	17900	18000	2	0,77	0,15	0,48	0,29	2,4	197	0017 0018 0016	0,126 0,083 0,027	16,41 10,81 3,48
304 Азот (II) оксид (Азота оксид)												
1	16009	8980	2	0,037	0,015	0,0066	0,03	5,4	318	0009 0012 0013	0,006 0,0038 0,0038	16,53 10,43 10,42
2	8000	15000	2	0,036	0,014	0,0074	0,028	4,7	124	0005 0004 0010	0,0116 0,0075 0,0022	32,49 21,14 6,28
3	8020	19050	2	0,028	0,011	0,015	0,013	2,4	140	0002 0003 0001	0,0028 0,0028 0,0026	10,18 10,09 9,32

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	Х	У		д. ПДК	мг/м³			u, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
4	12000	10000	2	0,034	0,0135	0,0087	0,025	5,5	77	0009 0010 0011	0,006 0,0037 0,0034	18,21 10,85 10,19
5	17900	18000	2	0,034	0,014	0,011	0,023	2,4	197	0017 0018 0016	0,01 0,0068 0,0022	30,04 19,8 6,37
<b>0328 Углерод черный (Сажа)</b>												
1	16009	8980	2	0,094	0,014	-	0,094	5,4	317	0011 0010 0001	0,047 0,04 0,0072	49,95 42,16 7,72
2	8000	15000	2	0,055	0,0083	-	0,055	6,1	42	0001 0010 0004	0,055 0 0	100 0 0
3	8020	19050	2	0,07	0,01	-	0,07	6,5	140	0001 0011 0010	0,055 0,007 0,0067	80,14 10,07 9,79
4	12000	10000	2	0,083	0,0124	-	0,083	5,4	76	0011 0010	0,046 0,037	55,45 44,55
5	17900	18000	2	0,024	0,0036	-	0,024	7	205	0011 0010 0004	0,012 0,0115 3,33e-12	51,57 48,43 1,4e-8
<b>0330 Сера диоксид</b>												
1	16009	8980	2	0,36	0,18	0,007	0,35	4,6	317	0011 0010 0001	0,16 0,125 0,058	46,04 35,16 16,14

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	Х	У		д. ПДК	мг/м³			u, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
2	8000	15000	2	0,29	0,14	0,0073	0,28	5,4	124	0011 0010 0004	0,09 0,078 0,07	31,59 26,92 24,54
3	8020	19050	2	0,31	0,16	0,0066	0,31	5,6	141	0001 0011 0010	0,19 0,06 0,054	61,32 19,21 17,35
4	12000	10000	2	0,31	0,15	0,0072	0,3	4,7	76	0011 0010	0,17 0,13	55,72 41,93
5	17900	18000	2	0,17	0,086	0,007	0,16	6,2	205	0011 0010 0004	0,087 0,077 5,11e-11	50,92 44,93 3,0e-8
<b>0337 Углерод оксид</b>												
1	16009	8980	2	0,87	4,35	0,85	0,02	5,4	318	0010 0009 0012	0,0033 0,0032 0,0024	0,38 0,37 0,27
2	8000	15000	2	0,87	4,35	0,85	0,019	4,7	124	0005 0004 0010	0,0075 0,0044 0,0019	0,86 0,5 0,22
3	8020	19050	2	0,87	4,33	0,85	0,012	7	140	0001 0002 0003	0,0032 0,0024 0,0024	0,37 0,28 0,28
4	12000	10000	2	0,87	4,34	0,85	0,016	5,4	77	0009 0010 0011	0,0032 0,0032 0,0025	0,37 0,36 0,29
5	17900	18000	2	0,87	4,35	0,85	0,019	3,1	197	0017 0016 0018	0,0074 0,0044 0,0043	0,86 0,51 0,49



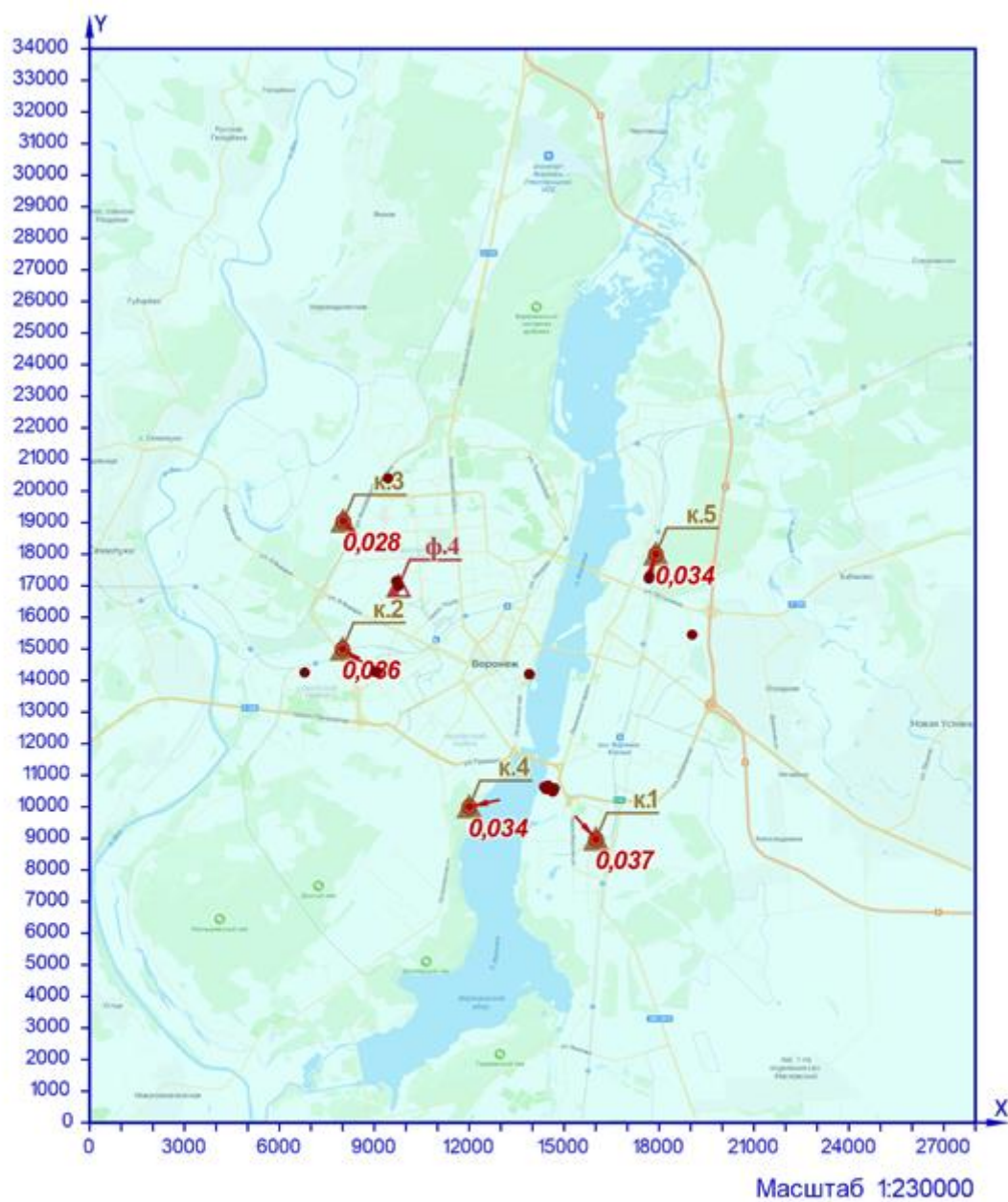
#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- |                   |                 |
|-------------------|-----------------|
| фоновый пост      | точка максимума |
| контрольная точка | точечный ИЗАВ   |

#### ИЗОЛИНИИ РАСЧЁТНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ, В ДОЛЯХ ПДК

— 0,6    — 0,7    — 0,8

Рисунок 20 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида азота См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2041 год



#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- |                   |                 |
|-------------------|-----------------|
| фоновый пост      | точка максимума |
| контрольная точка | точечный ИЗАВ   |

Рисунок 21 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида азота См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2041 год

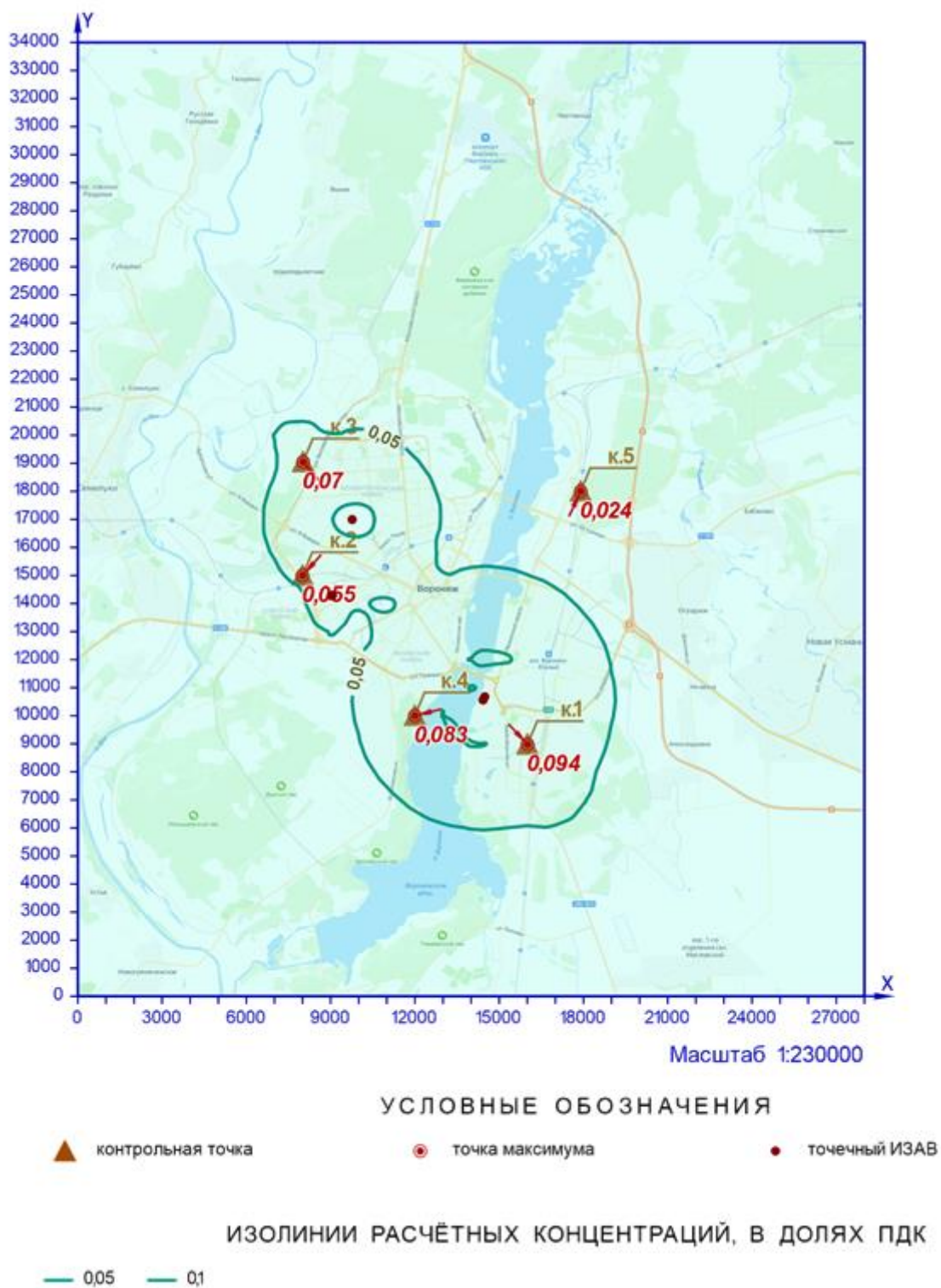
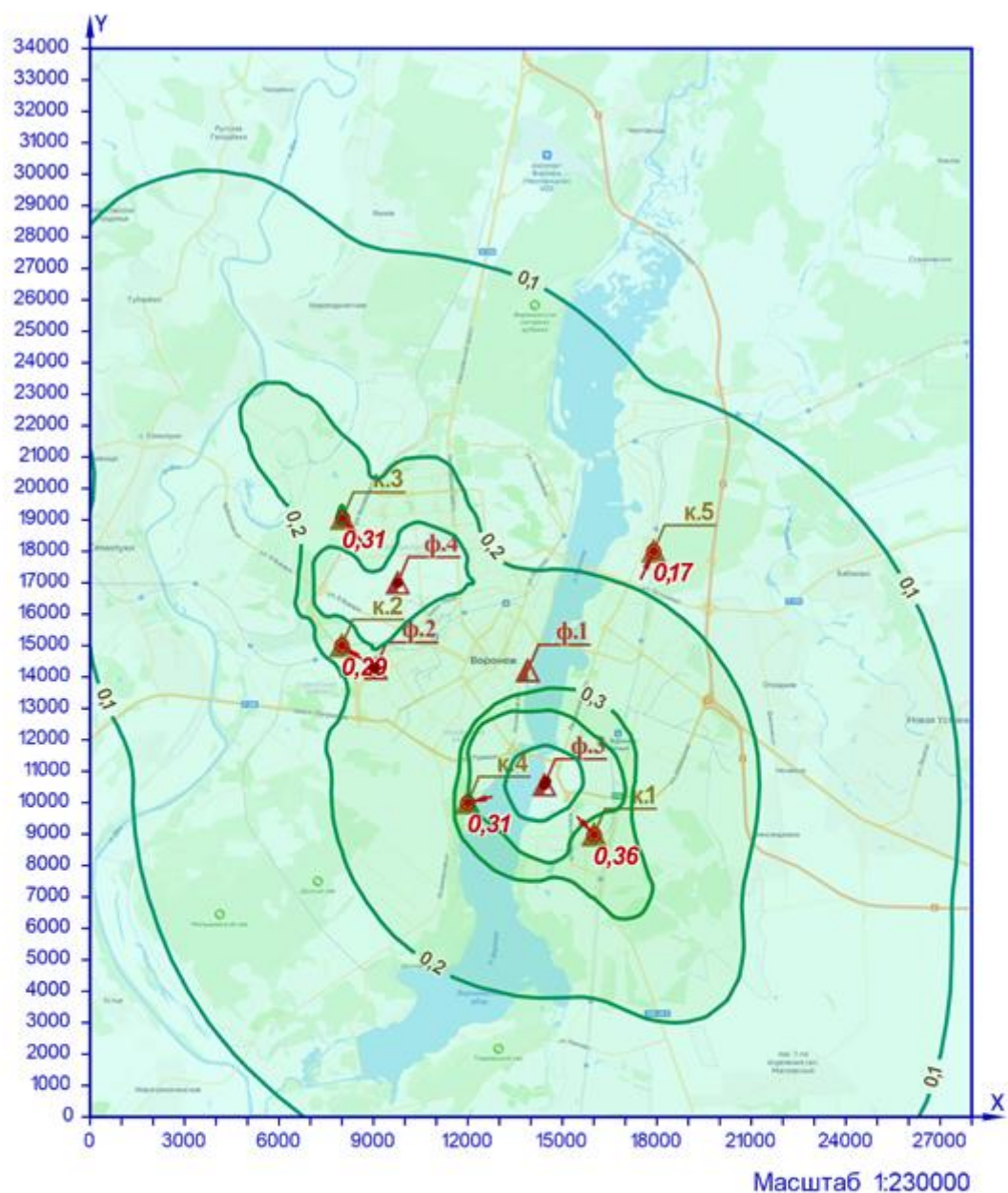


Рисунок 22 - Карта-схема результаты расчета рассеивания сажи См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2041 год



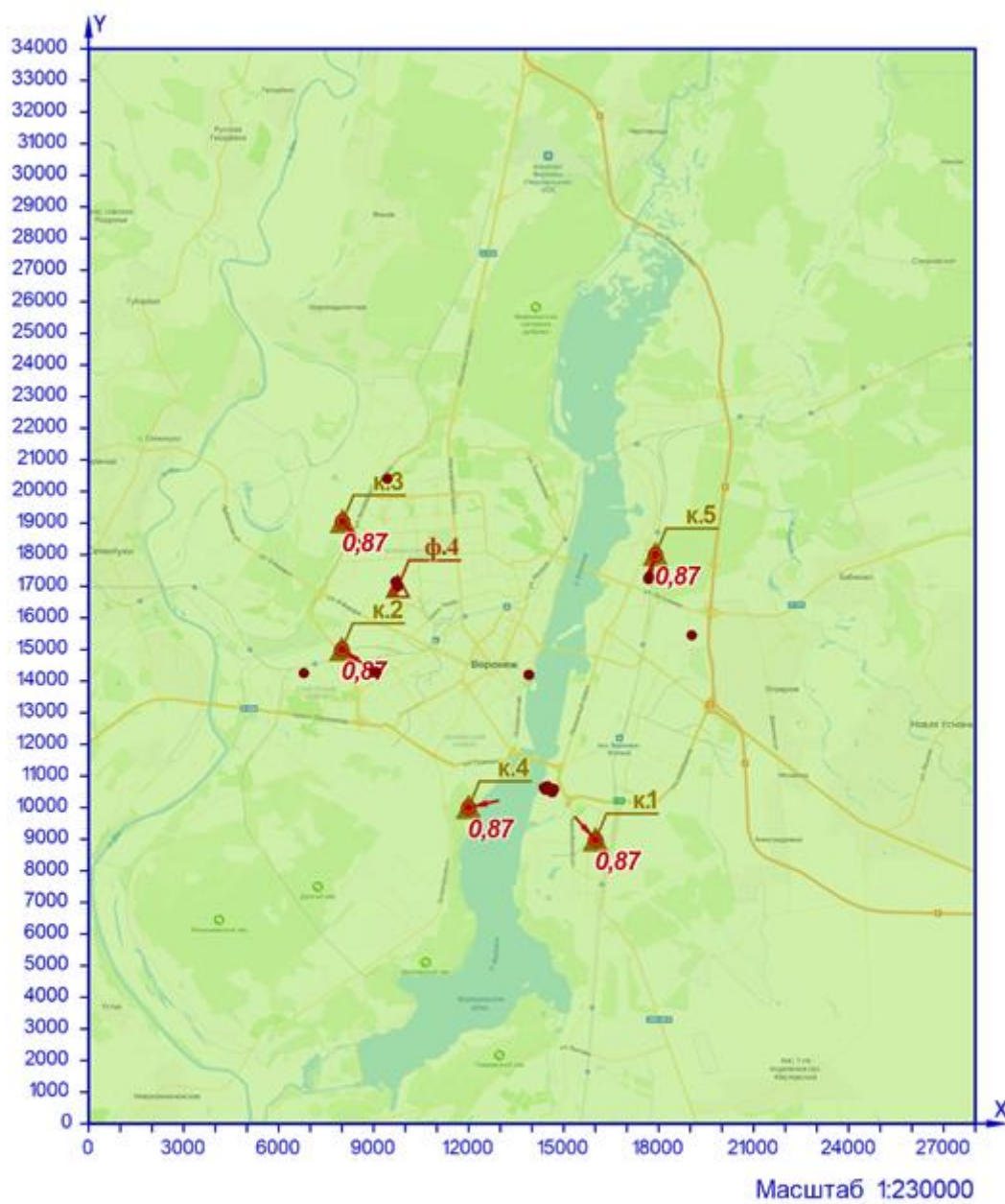
#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- |                   |                 |
|-------------------|-----------------|
| фоновый пост      | точка максимума |
| контрольная точка | точечный ИЗАВ   |

#### ИЗОЛИНИИ РАСЧЁТНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ, В ДОЛЯХ ПДК

— 0,1 — 0,2 — 0,3

Рисунок 23 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида серы См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2041 год



#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ


- |   |   |
|---|---|
|  фоновый пост      |  точка максимума |
|  контрольная точка |  точечный ИЗАВ   |

Рисунок 24 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида углерода См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2041 год

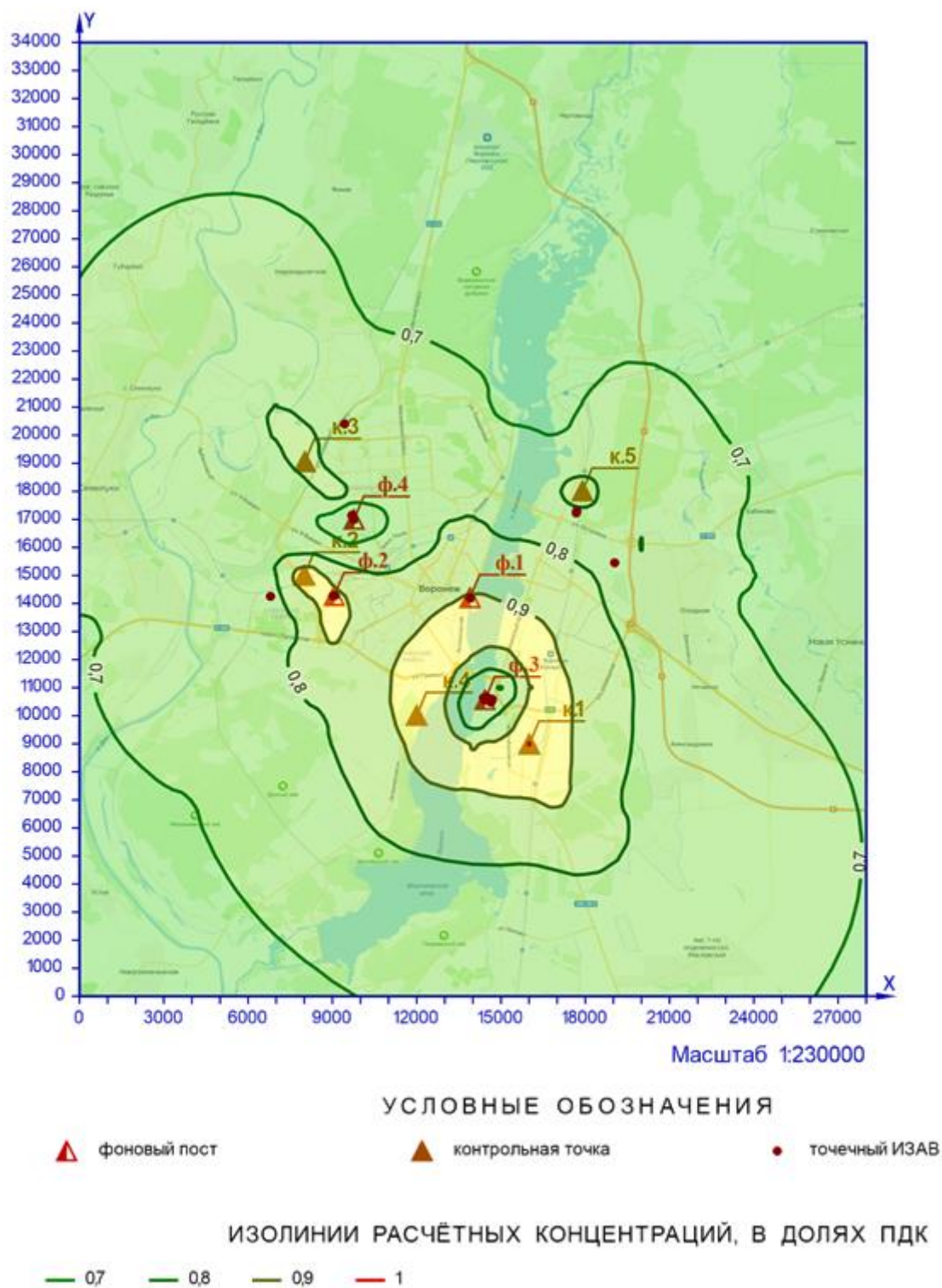


Рисунок 25 - Карта-схема результаты расчета рассеивания суммарно диоксида азота и диоксида серы См.р./ПДКм.р. с учета фоновых значений на 2041 год

Таблица 44 - Значения максимальных разовых концентраций выбросов веществ без учета фоновых значений на 2041 год

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	X	Y		д. ПДК	мг/м³			u, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)												
1	16009	8980	2	0,37	0,074	-	0,37	5,4	318	0009 0012 0013	0,075 0,047 0,047	20,13 12,71 12,7
2	8000	15000	2	0,35	0,07	-	0,35	4,7	124	0005 0004 0010	0,14 0,09 0,028	40,97 26,66 7,91
3	8020	19050	2	0,24	0,047	-	0,24	7	140	0001 0002 0003	0,063 0,053 0,052	26,7 22,51 22,05
4	12000	10000	2	0,31	0,06	-	0,31	5,5	77	0009 0010 0011	0,075 0,045 0,042	24,58 14,65 13,75
5	17900	18000	2	0,3	0,06	-	0,3	3,2	197	0017 0018 0016	0,13 0,1 0,026	43,76 32,72 8,54
304 Азот (II) оксид (Азота оксид)												
1	16009	8980	2	0,03	0,012	-	0,03	5,4	318	0009 0012 0013	0,006 0,0038 0,0038	20,14 12,71 12,7
2	8000	15000	2	0,028	0,011	-	0,028	4,7	124	0005 0004 0010	0,0116 0,0075 0,0022	40,98 26,66 7,92
3	8020	19050	2	0,019	0,0076	-	0,019	7	140	0001 0002 0003	0,005 0,0043 0,0042	26,69 22,52 22,06

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	Х	У		д. ПДК	мг/м³			u, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
4	12000	10000	2	0,025	0,01	-	0,025	5,5	77	0009 0010 0011	0,006 0,0037 0,0034	24,59 14,65 13,75
5	17900	18000	2	0,025	0,01	-	0,025	3,2	197	0017 0018 0016	0,011 0,008 0,0021	43,76 32,72 8,54
<b>0328 Углерод черный (Сажа)</b>												
1	16009	8980	2	0,094	0,014	-	0,094	5,4	317	0011 0010 0001	0,047 0,04 0,0072	49,95 42,16 7,72
2	8000	15000	2	0,055	0,0083	-	0,055	6,1	42	0001 0010 0004	0,055 0 0	100 0 0
3	8020	19050	2	0,07	0,01	-	0,07	6,5	140	0001 0011 0010	0,055 0,007 0,0067	80,14 10,07 9,79
4	12000	10000	2	0,083	0,0124	-	0,083	5,4	76	0011 0010	0,046 0,037	55,45 44,55
5	17900	18000	2	0,024	0,0036	-	0,024	7	205	0011 0010 0004	0,012 0,0115 3,33e-12	51,57 48,43 1,4e-8
<b>0330 Сера диоксид</b>												
1	16009	8980	2	0,35	0,18	-	0,35	4,6	317	0011 0010 0001	0,16 0,125 0,058	46,94 35,84 16,46

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	Х	У		д. ПДК	мг/м³			u, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
2	8000	15000	2	0,28	0,14	-	0,28	5,4	124	0011 0010 0004	0,09 0,078 0,07	32,41 27,62 25,18
3	8020	19050	2	0,31	0,15	-	0,31	5,6	141	0001 0011 0010	0,19 0,06 0,054	62,65 19,63 17,73
4	12000	10000	2	0,3	0,15	-	0,3	4,7	76	0011 0010	0,17 0,13	57,06 42,94
5	17900	18000	2	0,16	0,08	-	0,16	6,2	205	0011 0010 0004	0,087 0,077 5,11e-11	53,12 46,88 3,1e-8
<b>0337 Углерод оксид</b>												
1	16009	8980	2	0,02	0,1	-	0,02	5,4	318	0010 0009 0012	0,0033 0,0032 0,0024	16,94 16,51 12,27
2	8000	15000	2	0,019	0,093	-	0,019	4,7	124	0005 0004 0010	0,0075 0,0044 0,0019	40,28 23,64 10,43
3	8020	19050	2	0,012	0,06	-	0,012	7	140	0001 0002 0003	0,0032 0,0024 0,0024	27,08 20,43 20,01
4	12000	10000	2	0,016	0,08	-	0,016	5,4	77	0009 0010 0011	0,0032 0,0032 0,0025	19,97 19,53 15,67
5	17900	18000	2	0,019	0,094	-	0,019	3,1	197	0017 0016 0018	0,0074 0,0044 0,0043	39,75 23,67 22,79

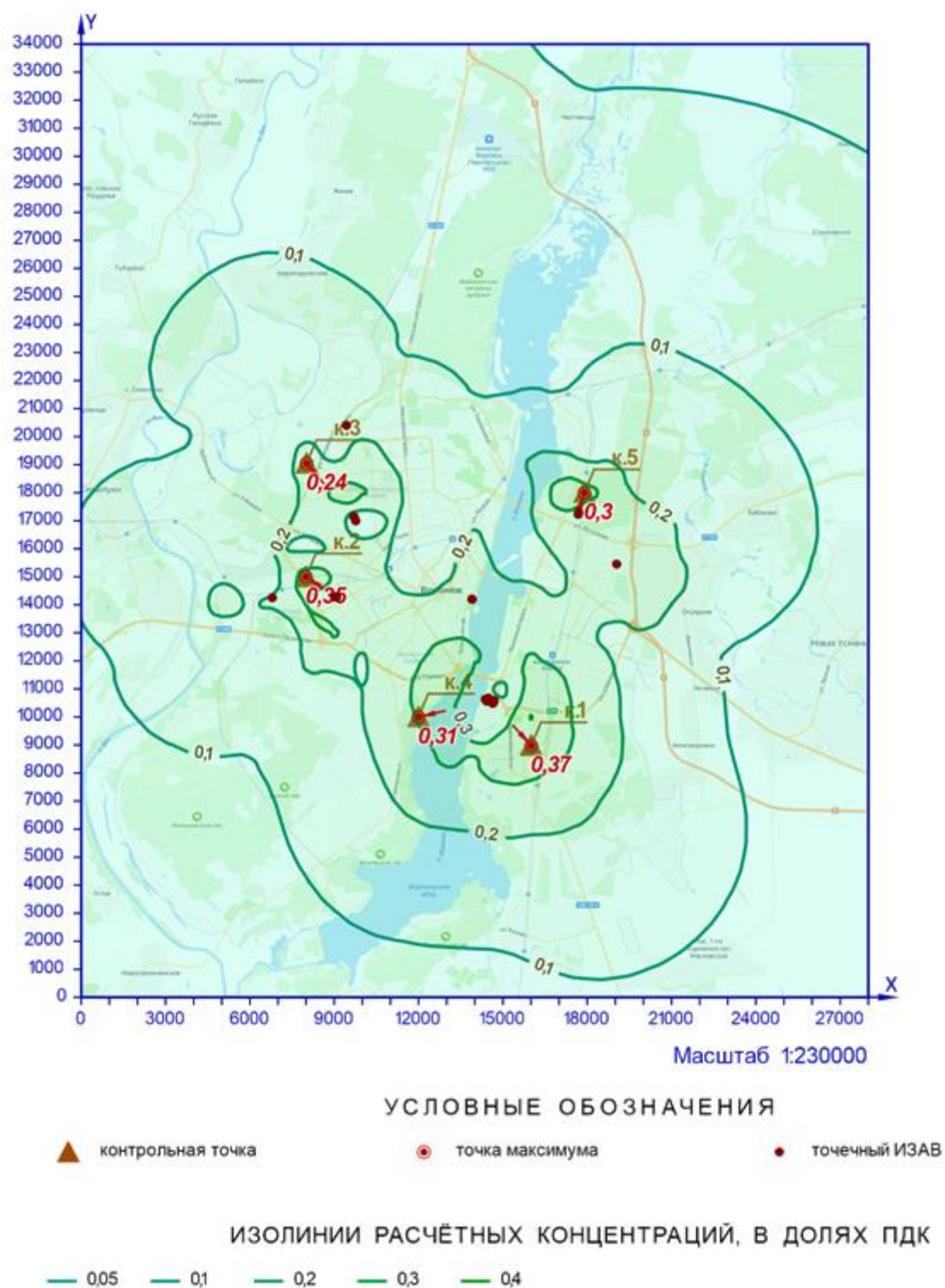


Рисунок 26 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида азота См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2041 год

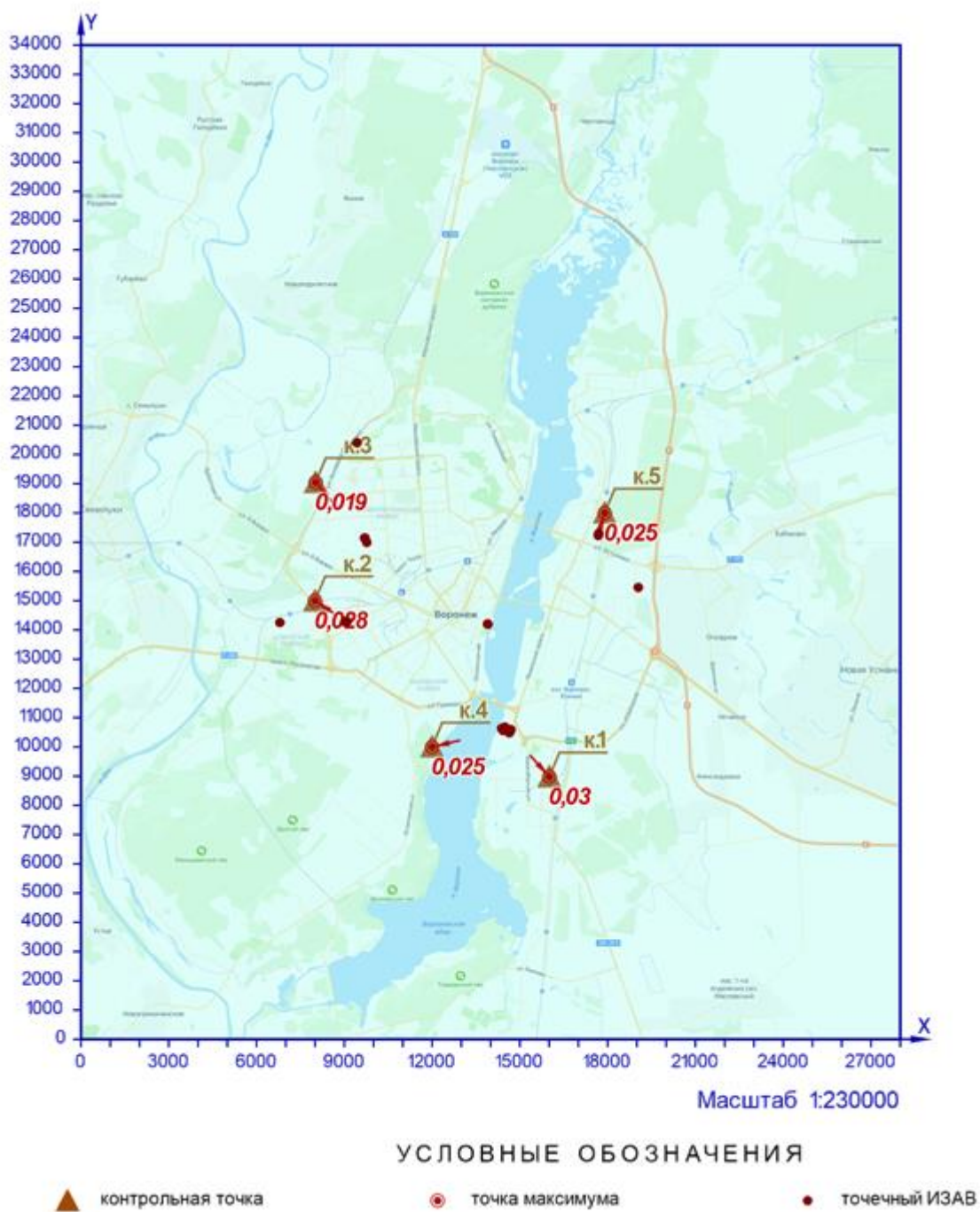


Рисунок 27 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида азота См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2041 год

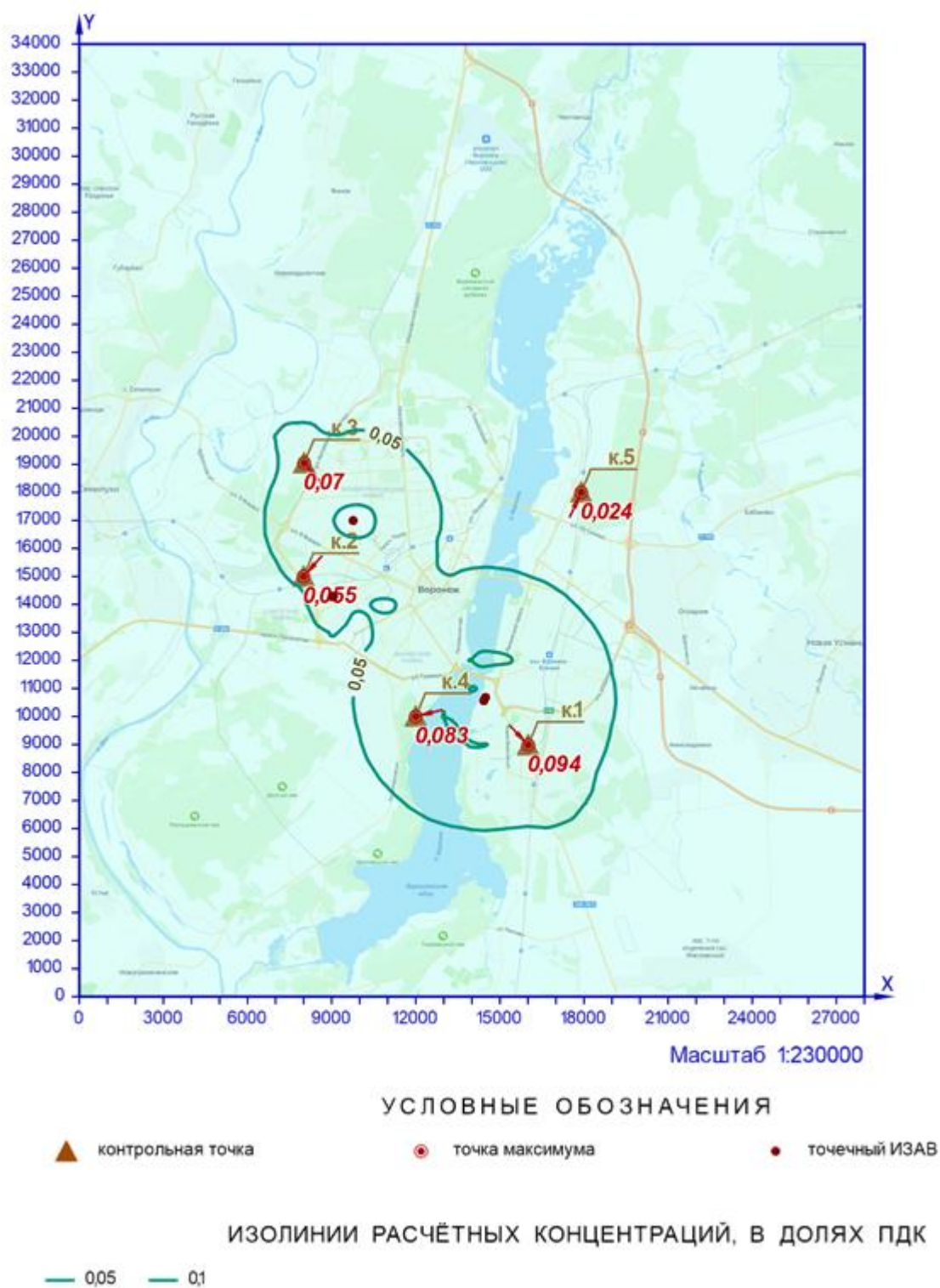


Рисунок 28 - Карта-схема результаты расчета рассеивания сажи См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2041 год

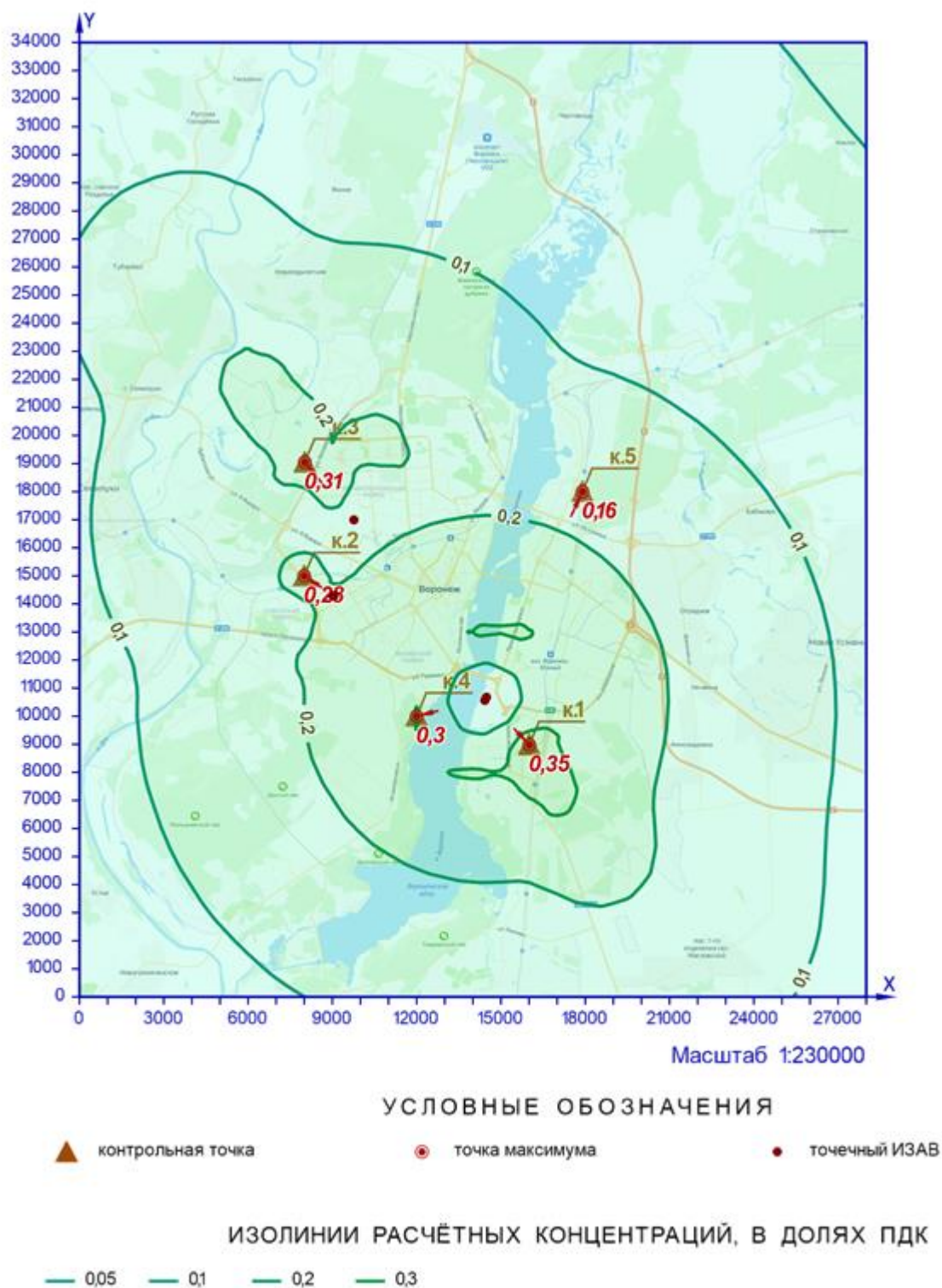


Рисунок 29 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида серы См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2041 год

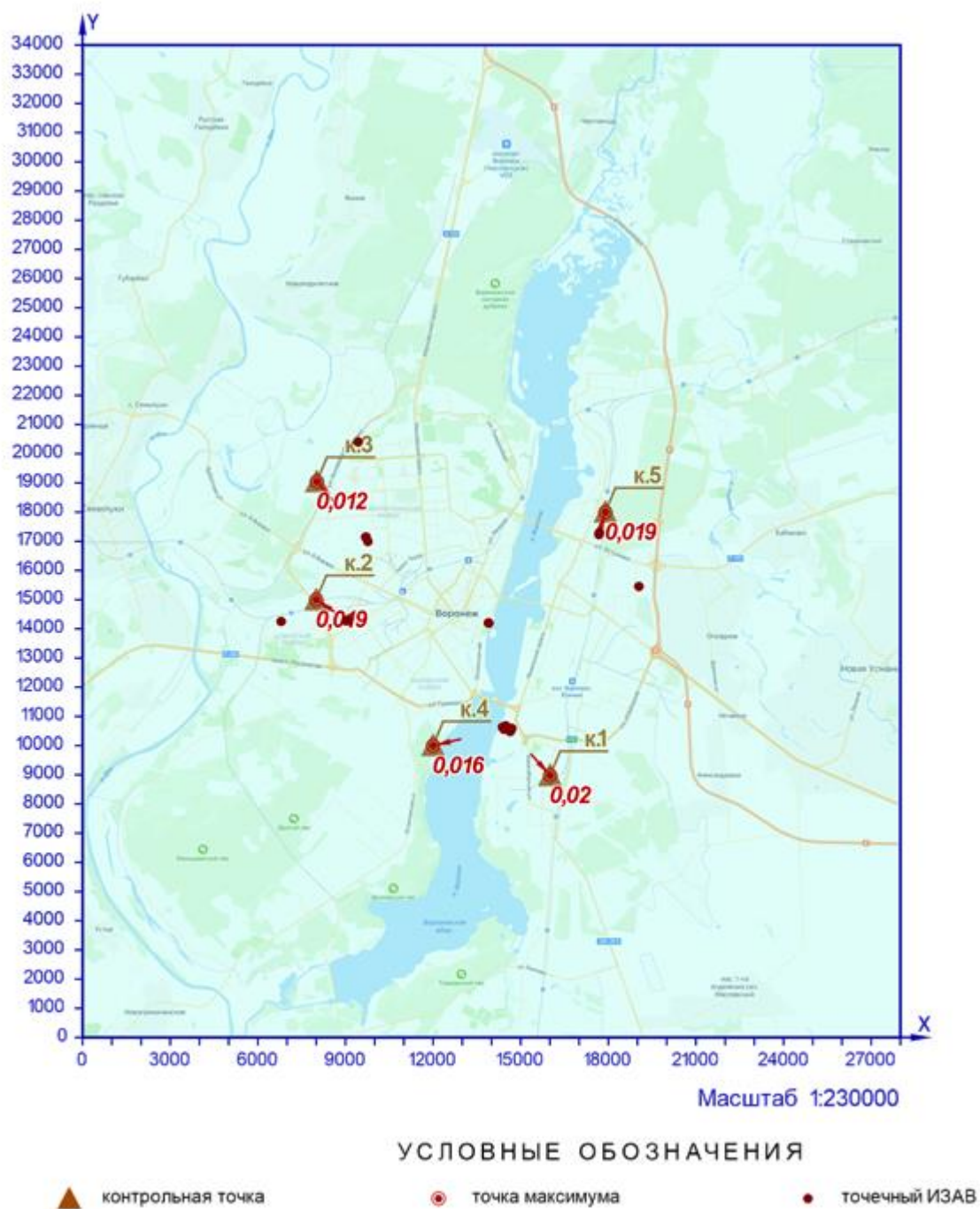
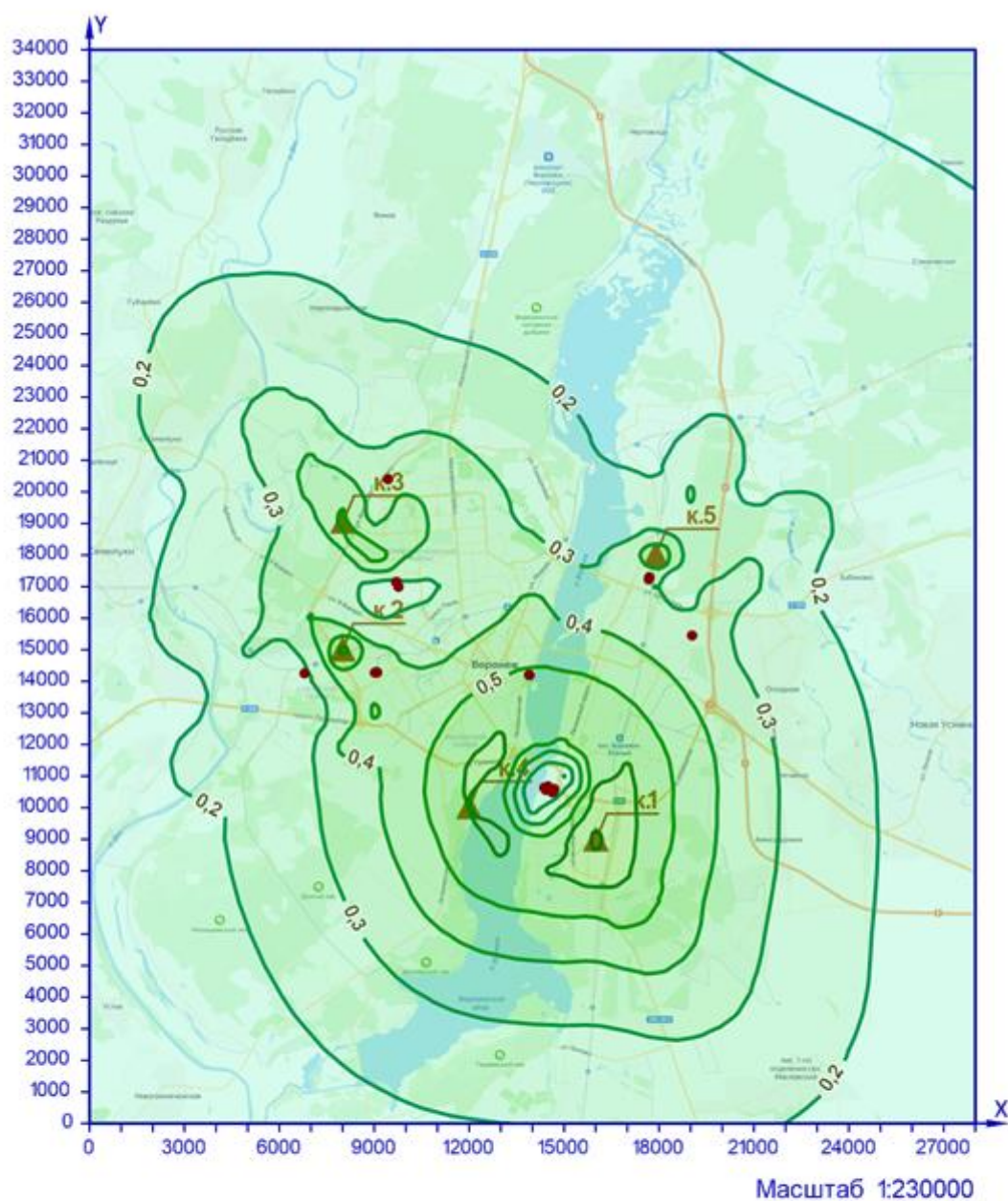


Рисунок 30 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида углерода См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2041 год



#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

▲ контрольная точка      • точечный ИЗАВ

#### ИЗОЛИНИИ РАСЧЁТНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ, В ДОЛЯХ ПДК

— 0,1    — 0,2    — 0,3    — 0,4    — 0,5    — 0,6    — 0,7

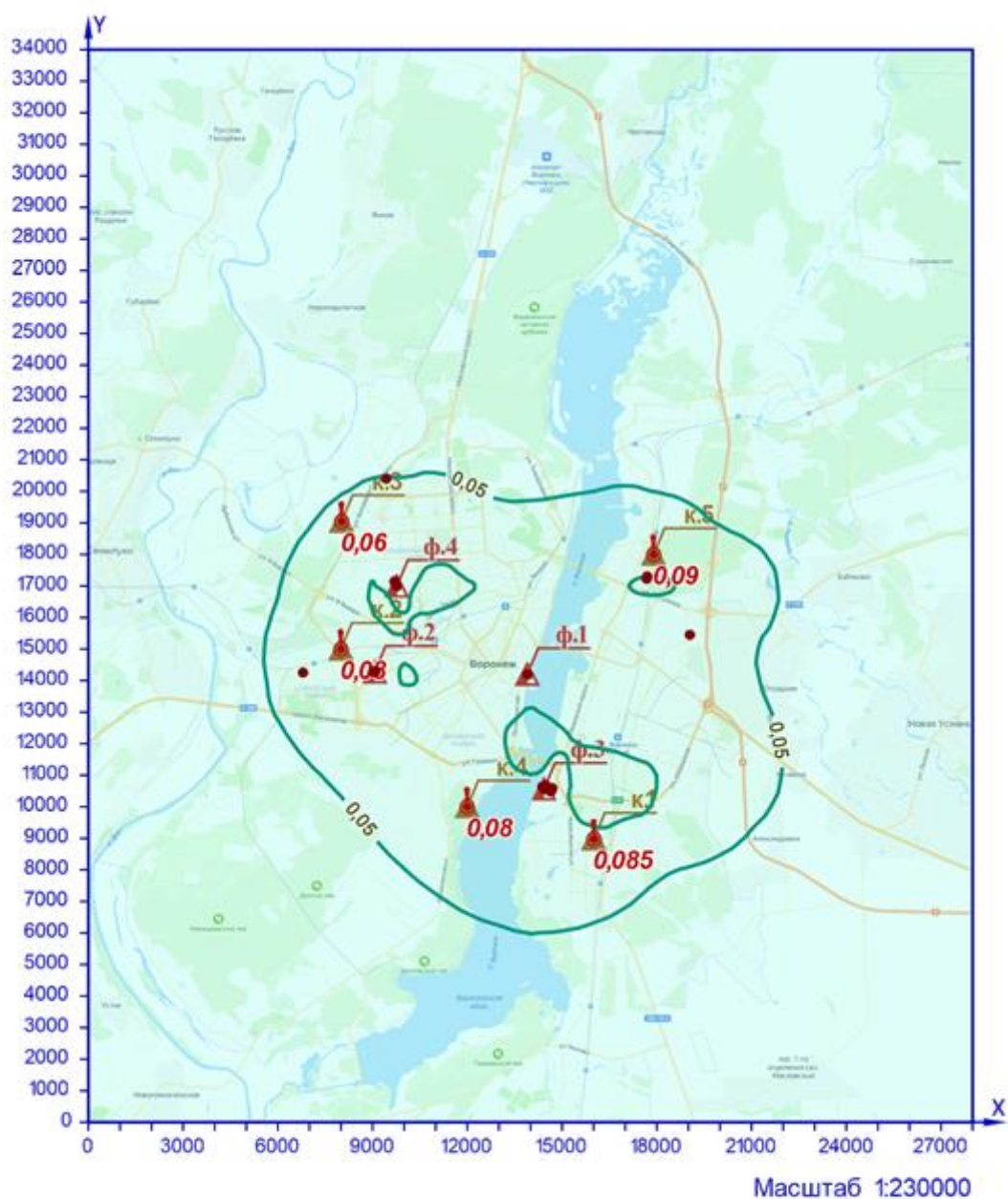
Рисунок 31 - Карта-схема результаты расчета рассеивания суммарно диоксида азота и диоксида серы См.р./ПДКм.р. без учета фоновых значений на 2041 год

Таблица 45 - Значения среднегодовых концентраций выбросов загрязняющих веществ на 2041 год

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	X	Y		д. ПДК	мг/м³			и, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид)												
1	16009	8980	2	0,085	0,0034	-	0,085	-	-	0012	0,0124	14,69
										0013	0,0124	14,65
										0014	0,012	14,52
2	8000	15000	2	0,08	0,0033	-	0,08	-	-	0005	0,014	17,31
										0002	0,013	15,83
										0003	0,013	15,74
3	8020	19050	2	0,06	0,0024	-	0,06	-	-	0002	0,014	23,8
										0003	0,014	23,65
										0020	0,0045	7,53
4	12000	10000	2	0,08	0,0033	-	0,08	-	-	0012	0,01	12,46
										0013	0,01	12,43
										0014	0,01	12,22
5	17900	18000	2	0,09	0,0035	-	0,09	-	-	0017	0,02	22,33
										0016	0,016	17,97
										0003	0,009	10,4
304 Азот (II) оксид (Азота оксид)												
1	16009	8980	2	0,009	0,00054	-	0,009	-	-	0012	0,00135	15,04
										0013	0,00134	15
										0014	0,0013	14,87
2	8000	15000	2	0,0084	0,0005	-	0,0084	-	-	0005	0,0015	18,26
										0002	0,0014	16,7
										0003	0,0014	16,6
3	8020	19050	2	0,006	0,00036	-	0,006	-	-	0002	0,0015	25,64
										0003	0,0015	25,48
										0020	0,0005	8,12

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	Х	У		д. ПДК	мг/м³			и, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
4	12000	10000	2	0,0086	0,0005	-	0,0086	-	-	0012	0,0011	12,88
										0013	0,0011	12,85
										0014	0,0011	12,64
5	17900	18000	2	0,009	0,00054	-	0,009	-	-	0017	0,0021	23,46
										0016	0,0017	18,87
										0003	0,001	10,92
0328 Углерод черный (Сажа)												
1	16009	8980	2	9,03e-6	2,26e-7	-	9,03e-6	-	-	0011	4,14e-6	45,78
										0010	3,34e-6	36,93
										0001	1,06e-6	11,77
2	8000	15000	2	1,43e-5	3,56e-7	-	1,43e-5	-	-	0001	4,98e-6	34,96
										0004	4,80e-6	33,7
										0005	2,37e-6	16,63
3	8020	19050	2	7,56e-6	1,89e-7	-	7,56e-6	-	-	0001	4,94e-6	65,34
										0004	9,21e-7	12,19
										0011	6,57e-7	8,69
4	12000	10000	2	0,00001	2,48e-7	-	0,00001	-	-	0011	3,87e-6	39,02
										0010	3,13e-6	31,51
										0001	1,78e-6	17,92
5	17900	18000	2	5,09e-6	1,27e-7	-	5,09e-6	-	-	0001	2,57e-6	50,61
										0011	1,01e-6	19,89
										0010	9,50e-7	18,67
0337 Углерод оксид												
1	16009	8980	2	0,00095	0,0029	-	0,00095	-	-	0012	0,00013	13,59
										0013	0,00013	13,56
										0014	0,00013	13,44

№ контрольного поста	Координаты на схеме		Высота, м	Концентрация		Фон, д. ПДК	Вклад, д. ПДК	Ветер		Вклад источника выброса		
	Х	У		д. ПДК	мг/м³			и, м/с	φ, °	№ ИЗА	д. ПДК	%
2	8000	15000	2	0,0011	0,0033	-	0,0011	-	-	0002 0003 0019	0,00023 0,00023 0,00022	20,99 20,87 19,59
3	8020	19050	2	0,0009	0,0027	-	0,0009	-	-	0002 0003 0020	0,00025 0,00025 0,00011	27,76 27,59 12,22
4	12000	10000	2	0,00093	0,0028	-	0,00093	-	-	0012 0013 0014	1,06e-4 1,06e-4 1,04e-4	11,41 11,38 11,2
5	17900	18000	2	0,0021	0,0063	-	0,0021	-	-	0016 0017 0003	0,001 0,00042 0,00016	46,89 19,84 7,67
<b>0703 Бенз(а)пирен (3,4- Бензпирен)</b>												
1	16009	8980	2	0	0	-	0	-	-	0001 0004 0005	0 0 0	- - -
2	8000	15000	2	0	0	-	0	-	-	0001 0004 0005	0 0 0	- - -
3	8020	19050	2	0	0	-	0	-	-	0001 0004 0005	0 0 0	- - -
4	12000	10000	2	0	0	-	0	-	-	0001 0004 0005	0 0 0	- - -
5	17900	18000	2	0	0	-	0	-	-	0001 0004 0005	0 0 0	- - -



#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- |                   |                 |
|-------------------|-----------------|
| фоновый пост      | точка максимума |
| контрольная точка | точечный ИЗАВ   |

#### ИЗОЛИНИИ РАСЧЁТНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ, В ДОЛЯХ ПДК

— 0,05 — 0,1

Рисунок 32 - Карта-схема результаты расчета рассеивания диоксида азота Сс.г./ПДКс.г. на 2041 год

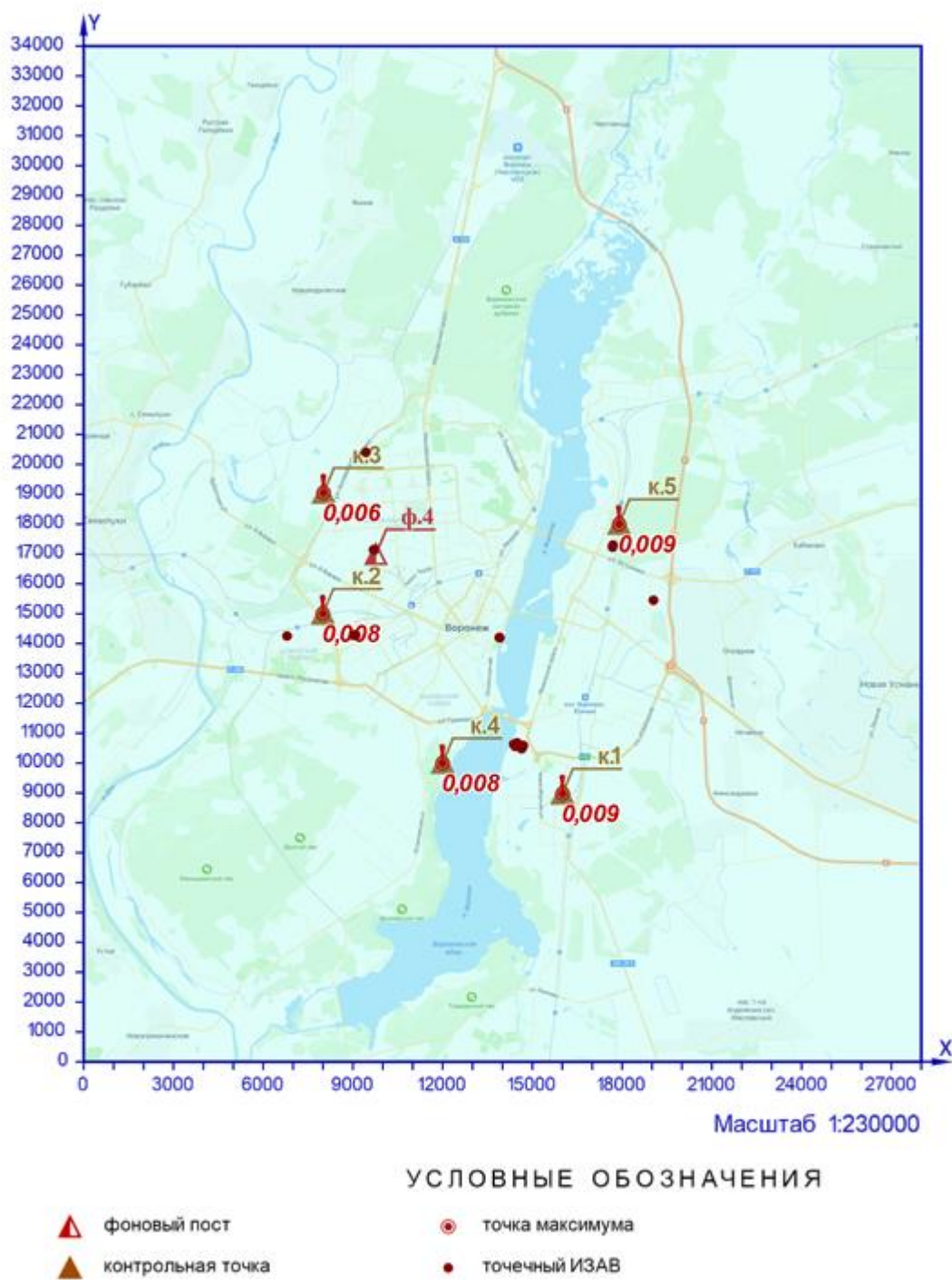


Рисунок 33 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида азота Сс.г./ПДКс.г. на 2041 год

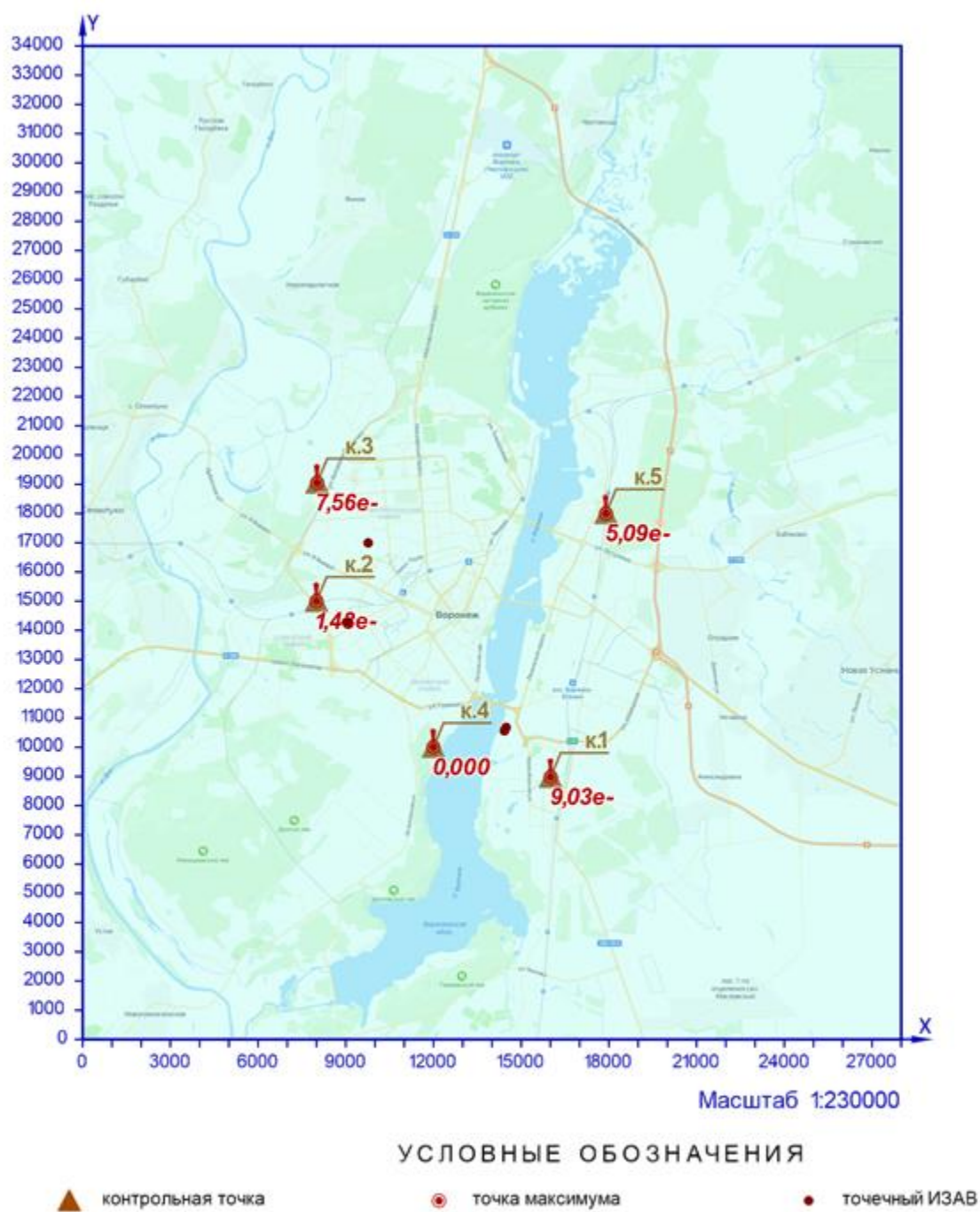
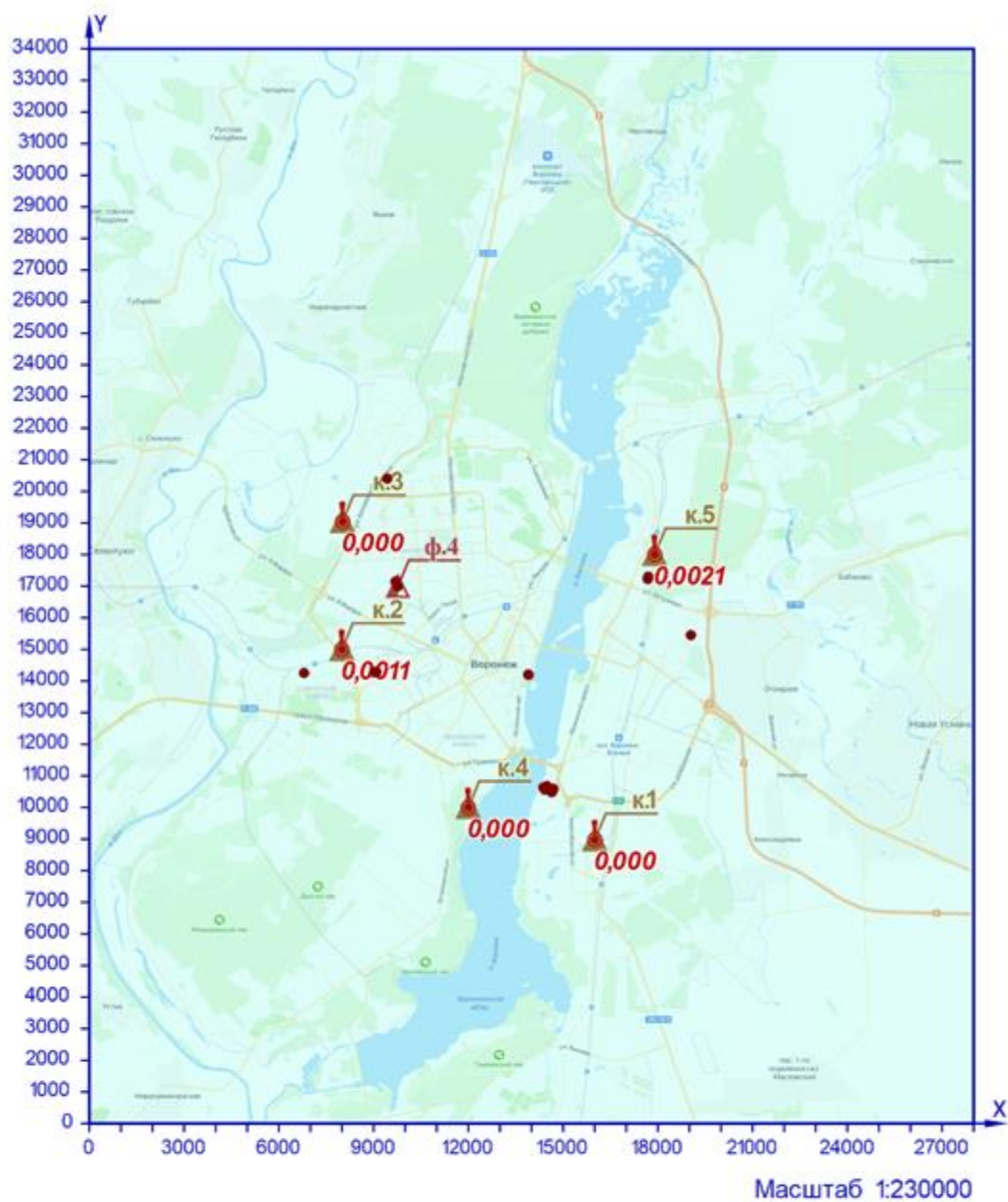


Рисунок 34 - Карта-схема результаты расчета рассеивания сажи Сс.г./ПДКс.г. на 2041 год



#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- |                   |                 |
|-------------------|-----------------|
| фоновый пост      | точка максимума |
| контрольная точка | точечный ИЗАВ   |

Рисунок 35 - Карта-схема результаты расчета рассеивания оксида углерода Сс.г./ПДКс.г. на 2041 год

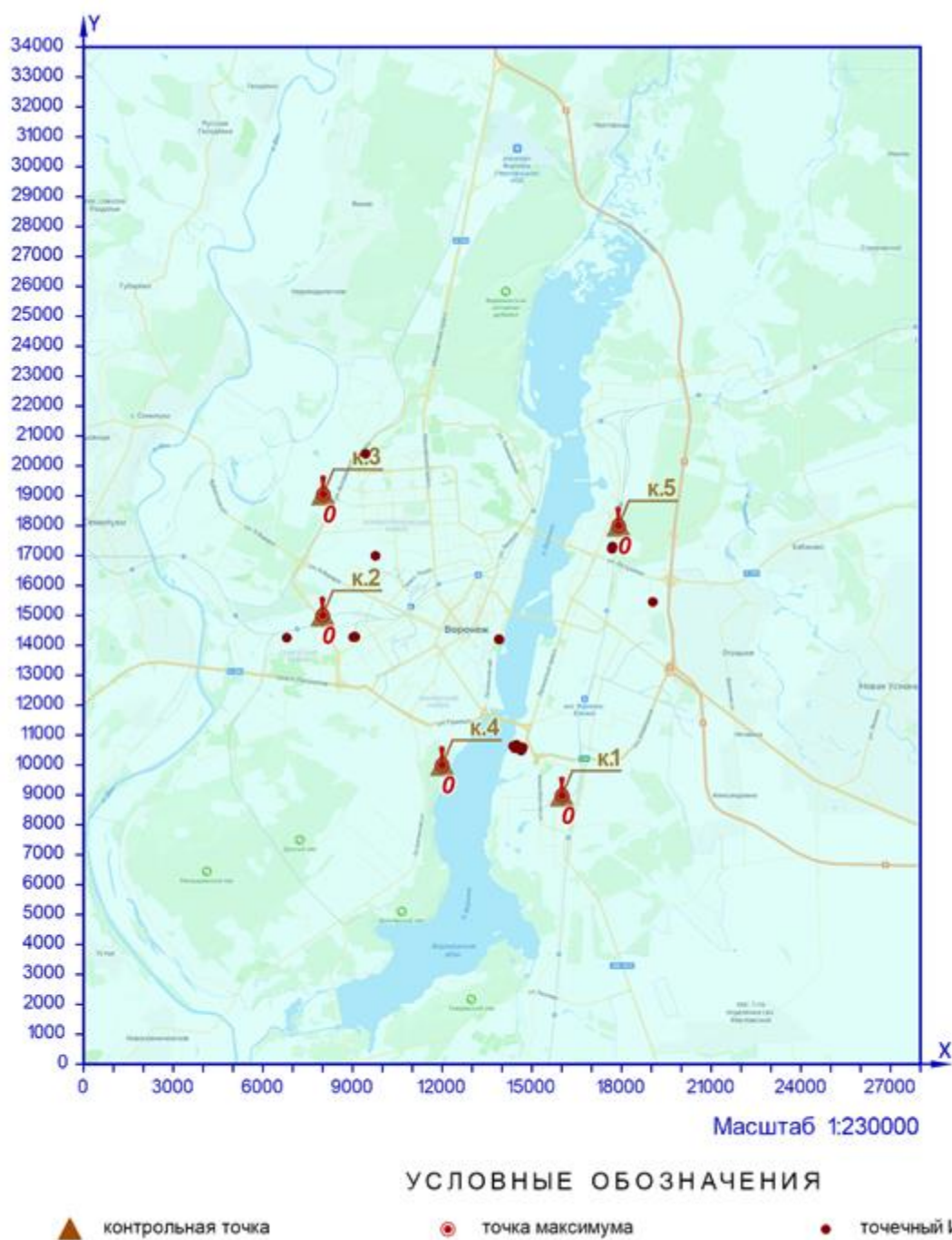


Рисунок 36 - Карта-схема результаты расчета рассеивания Бенз/а/пирена Сс.г./ПДКс.г. на 2041 год

**16.3. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии**

Доля производимой тепловой энергии на переключаемых котельных незначительна, поэтому снижение объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии не оказывает заметного влияния на снижение общих выбросов загрязняющих веществ по городу.

**16.4. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух**

Мероприятия по снижению объема выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух не требуются и схемой теплоснабжения не предусмотрены.