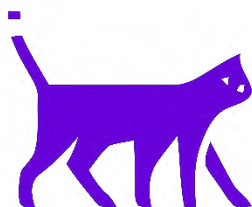


Тел.: +7 953 682-17-04
Web: www.v-naladka.ru
E-mail: info@v-naladka.ru



ВЯТКА
НАЛАДКА

СРО-Э-109-0160-01
ISO 9001:2015

УТВЕРЖДЕНО:

Распоряжением Министерства
энергетики Московской
области

от «___» _____ 20__г. №___

РАЗРАБОТАНО:

ООО «Вятка Наладка»
Генеральный директор

_____ Е.А. Суслов

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

городского округа Воскресенск Московской области на период с 2025 по 2044 гг.

Обосновывающие материалы
Глава 10. Перспективные топливные балансы

Киров, 2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ	3
СОКРАЩЕНИЯ.....	6
10 Перспективные топливные балансы	7
10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа.....	7
10.2. Информация о суммарном объеме потребляемого топлива в городском округе в натуральном и условном выражении с выделением газа, угля и мазута с разбивкой на каждый год действия схемы теплоснабжения	58
10.3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.....	58
10.4. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	62
10.5. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	62
10.6. Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городского округа	63
10.7. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	63
10.8. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии	63
10.9. Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации поселения, городского округа в случае использования в планируемом периоде природного газа в качестве основного вида топлива.....	64

ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

В настоящем документе используются следующие термины и сокращения.

Энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Энергосбережение – реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг).

Энергетическая эффективность – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю.

Техническое состояние – совокупность параметров, качественных признаков и пределов их допустимых значений, установленных технической, эксплуатационной и другой нормативной документацией.

Испытания – экспериментальное определение качественных и/или количественных характеристик параметров энергооборудования при влиянии на него факторов, регламентированных действующими нормативными документами.

Зона действия системы теплоснабжения - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.

Зона действия источника тепловой энергии - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии.

Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.).

Реконструкция — процесс изменения устаревших объектов, с целью придания свойств новых в будущем. Реконструкция объектов капитального строительства (за исключением линейных объектов) — изменение параметров объекта капитального строительства, его частей. Реконструкция линейных объектов (водопроводов, канализации) — изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально

установленных показателей функционирования таких объектов (пропускной способности и других) или при котором требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов.

Мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии.

Модернизация (техническое перевооружение) - обновление объекта, приведение его в соответствие с новыми требованиями и нормами, техническими условиями, показателями качества.

Теплосетевые объекты - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии.

Элемент территориального деления - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.

Расчетный элемент территориального деления - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения (источник: Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»).

Коэффициент использования теплоты топлива - показатель энергетической эффективности каждой зоны действия источника тепловой энергии, доля теплоты, содержащейся в топливе, полезно используемой на выработку тепловой энергии (электроэнергии) в котельной (на электростанции).

Материальная характеристика тепловой сети - сумма произведений наружных диаметров трубопроводов участков тепловой сети на их длину.

Удельная материальная характеристика тепловой сети - отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети.

Расчетная тепловая нагрузка - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха.

Базовый период - год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Базовый период актуализации - год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения - раздел схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения), содержащий описание сценариев развития теплоснабжения поселения,

городского округа, города федерального значения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Энергетические характеристики тепловых сетей - показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя.

Топливный баланс - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии.

Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения - документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Коэффициент использования установленной тепловой мощности - равен отношению среднеарифметической тепловой мощности к установленной тепловой мощности котельной за определенный интервал времени.

СОКРАЩЕНИЯ

- АСКУЭ** – автоматизированная система контроля и учета энергоресурсов.
АГБМК – автоматическая газовая блочно-модульная котельная.
БМК – блочно-модульная котельная.
ВПУ – водоподготовительные установки.
ГО – городской округ.
ГВС – система горячего водоснабжения.
ГИС – геоинформационная система.
ЕТО – единая теплоснабжающая организация.
ИТП – индивидуальный тепловой пункт.
ИЖФ – индивидуальный жилой фонд.
КИП – контрольно-измерительные приборы.
КИТТ – коэффициент использования теплоты топлива.
кг.у.т. – килограмм условного топлива.
МКД – многоквартирный жилой дом.
МО – муниципальное образование.
НДТ – наилучшие доступные технологии.
НТД – нормативно-техническая документация.
НС – насосная станция.
ОМ – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.
ПВ – приточная вентиляция.
ПИР – проектно-изыскательские работы.
ПНР – пуско-наладочные работы.
ПНС – повышающая насосная станция.
ПК – поселковая котельная.
ПРК – программно – расчетный комплекс.
РТМ – располагаемая тепловая мощность.
РНИ – режимно-наладочные испытания.
РК – районная котельная.
РЧВ – резервуары чистой воды.
РЭТД – расчетный элемент территориального деления.
ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.
ТСО – теплоснабжающая организация.
ТС – тепловые сети.
ТК – тепловая камера.
т.у.т. – тонна условного топлива.
УРУТ – удельный расход условного топлива.
УТМ – установленная тепловая мощность.
УРЭ – удельный расход электроэнергии.
ХВС – система холодного водоснабжения.
ХВПО – химводоподготовка.
СЦТ – централизованная система теплоснабжения.
ЦТП – центральный тепловой пункт.
SCADA – система визуализации и оперативно-диспетчерского управления.

10 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа

На территории округа действует 46 источников централизованного теплоснабжения (в том числе 1 источник теплоснабжения, работающий в режиме ПНР), отапливающие социально-значимые, общественные здания и жилой фонд. В качестве основного вида топлива на котельных округа используются природный газ, а также дизельное топливо, мазут и твердое топливо уголь. Сведения о фактическом и перспективном потреблении котельно-печного топлива приведены в таблицах 1-2.

Таблица 1 - Плановый объем реализации (полезного отпуска) в зоне действия ООО «Газпром теплоэнерго»

Тарифная зона	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2044
Воскресенск	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98

Таблица 2 - Существующий и перспективный топливные балансы

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
1	Котельные №1 и №2 Новлянского квартала									
1.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
1.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	25659,6	25659,6	23019,5	23019,5	23019,5	23019,5	23019,5	23019,5
1.3	Основное топливо	т.у.т.	29611,2	29611,2	26564,5	26564,5	26564,5	26564,5	26564,5	26564,5
1.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	193004,7	193004,7	173146,7	173146,7	173146,7	173146,7	173146,7	173146,7

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
1.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1
1.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	190657,6	190657,6	170799,6	170799,6	170799,6	170799,6	170799,6	170799,6
1.7	Потери тепловой сети	Гкал	28674,0	28674,0	25687,5	25687,5	25687,5	25687,5	25687,5	25687,5
		%	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
1.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	161983,6	161983,6	145112,2	145112,2	145112,2	145112,2	145112,2	145112,2
1.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
1.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2
2	Котельная III квартала									
2.1	Вид топлива		природный газ							
2.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1553,2							
2.3	Основное топливо	т.у.т.	1792,4							
2.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	16345							
2.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	137,7							
2.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	13735,5							
2.7	Потери тепловой сети	Гкал	2472,1							
		%	21,9							
2.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	11263,4							
2.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	157,2							

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
2.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	91,0							
3	Котельная IV квартала									
3.1	Вид топлива		природный газ							
3.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2919,9							
3.3	Основное топливо	т.у.т.	3369,6							
3.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	25549,0							
3.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	260,9							
3.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	25288,1							
3.7	Потери тепловой сети	Гкал	4105,5							
		%	19,4							
3.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	21182,6							
3.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	157,1							
3.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	91,0							
4	Котельная Больничного квартала									
4.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
4.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1713,1	1712,8	1712,5	1712,2	1711,9	1711,6	1711,3	1711,0
4.3	Основное топливо	т.у.т.	1976,9	1976,6	1976,2	1975,9	1975,6	1975,2	1974,9	1974,5
4.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	12531,1	12528,9	12526,8	12524,6	12522,5	12520,3	12518,2	12516,1
4.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
4.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	12380,1	12377,9	12375,7	12373,6	12371,4	12369,3	12367,2	12365,1
4.7	Потери тепловой сети	Гкал	435,8	433,6	431,5	429,3	427,2	425,0	422,9	420,8
		%	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4
4.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3
4.9	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
4.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6
5	Котельная д. Маришкино									
5.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
5.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	469,5	469,5	469,2	468,9	468,6	468,3	468,0	468,0
5.3	Основное топливо	т.у.т.	541,8	541,8	541,4	541,1	540,7	540,4	540,1	540,1
5.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	8624,7	8624,7	8619,1	8613,6	8608,0	8602,5	8597,0	8597,0
5.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
5.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	8583,1	8583,1	8577,5	8572,0	8566,4	8560,9	8555,4	8555,4
5.7	Потери тепловой сети	Гкал	1119,5	1119,5	1113,9	1108,4	1102,8	1097,3	1091,8	1091,8
		%	13,0	13,0	13,0	12,9	12,9	12,8	12,8	12,8
5.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6
5.9	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
5.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5
6	Котельная №1 ул. Рабочая									

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
6.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
6.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	12186,8	12175,3	12163,9	12152,5	12141,2	11970,9	11959,7	11948,5
6.3	Основное топливо	т.у.т.	14063,6	14050,3	14037,1	14024,0	14011,0	13814,4	13801,5	13788,6
6.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	92510,1	92422,9	92336,2	92249,9	92164,0	90870,8	90785,8	90701,2
6.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5
6.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	91390,6	91303,4	91216,7	91130,4	91044,5	89751,3	89666,3	89581,7
6.7	Потери тепловой сети	Гкал	17433,6	17346,4	17259,7	17173,4	17087,5	17002,1	16917,1	16832,5
		%	19,1	19,0	18,9	18,8	18,8	18,9	18,9	18,8
6.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	73957,0	73957,0	73957,0	73957,0	73957,0	72749,2	72749,2	72749,2
6.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
6.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1
7	Котельная №2 ул. Московская									
7.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
7.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2895,977	3811,5	2858,0	3800,6	2849,8	7626,1	5721,8	7613,7
7.3	Основное топливо	т.у.т.	3341,96	3302,9	3298,1	3293,4	3288,7	6608,4	6603,0	6597,6
7.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	21306,7	21057,6	21027,3	20997,2	20967,2	42132,0	42097,6	42063,5
7.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	255,7	37,0	37,0	37,0	37,0	293,4	293,4	293,4
7.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	21051,0	21020,6	20990,3	20960,2	20930,2	41838,6	41804,3	41770,1

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
7.7	Потери тепловой сети	Гкал	6085,9	6055,5	6025,2	5995,1	5965,1	6867,2	6832,9	6798,7
		%	28,9	28,8	28,7	28,6	28,5	16,4	16,3	16,3
7.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	14965,1	14965,1	14965,1	14965,1	14965,1	34971,4	34971,4	34971,4
7.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
7.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
8	Котельная №3 ул. Фурманова									
8.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ			
8.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2886,7	2886,0	2885,4	2884,8	2884,2			
8.3	Основное топливо	т.у.т.	3331,2	3330,5	3329,8	3329,0	3328,3			
8.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	21183,0	21178,4	21173,8	21169,3	21164,8			
8.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	256,4	256,4	256,4	256,4	256,4			
8.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	20926,7	20922,1	20917,5	20912,9	20908,4			
8.7	Потери тепловой сети	Гкал	920,4	915,8	911,2	906,7	902,1			
		%	4,4	4,4	4,4	4,3	4,3			
8.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	20006,3	20006,3	20006,3	20006,3	20006,3			
8.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3			
8.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9			
9	Котельная ул. Мичурина									

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
9.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
9.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	10732,0	10720,3	10708,6	10697,0	10685,4	10673,9	10662,4	10651,0
9.3	Основное топливо	т.у.т.	12384,8	12371,2	12357,7	12344,3	12330,9	12317,7	12304,4	12291,3
9.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	81783,7	81694,2	81605,1	81516,5	81428,3	81340,6	81253,3	81166,5
9.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	981,7	981,7	981,7	981,7	981,7	981,7	981,7	981,7
9.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	80801,9	80712,4	80623,4	80534,8	80446,6	80358,9	80271,6	80184,7
9.7	Потери тепловой сети	Гкал	17900,6	17811,1	17722,0	17633,4	17545,2	17457,5	17370,2	17283,4
		%	22,2	22,1	22,0	21,9	21,8	21,7	21,6	21,6
9.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4
9.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
9.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4
10	Котельная ул. Белинского									
10.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
10.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1204,7	1203,1	1201,6	1200,0	1198,5	1197,0	1195,4	1193,9
10.3	Основное топливо	т.у.т.	1390,2	1388,4	1386,6	1384,8	1383,0	1381,3	1379,5	1377,8
10.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	7781,8	7771,7	7761,7	7751,7	7741,8	7732,0	7722,2	7712,4
10.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6
10.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	7686,2	7676,1	7666,1	7656,1	7646,2	7636,4	7626,6	7616,8
10.7	Потери тепловой сети	Гкал	2011,5	2001,5	1991,5	1981,5	1971,6	1961,8	1952,0	1942,2

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
		%	26,2	26,1	26,0	25,9	25,8	25,7	25,6	25,5
10.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6
10.9	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
10.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
11	Котельная №1 микр. Лопатинский									
11.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ			
11.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	5489,9	5476,9	5464,0	5451,1	5438,3			
11.3	Основное топливо	т.у.т.	6335,4	6320,4	6305,4	6290,6	6275,8			
11.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	41147,7	41050,3	40953,5	40857,1	40761,2			
11.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	484,3	484,3	484,3	484,3	484,3			
11.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	40663,4	40566,1	40469,2	40372,8	40276,9			
11.7	Потери тепловой сети	Гкал	19472,2	19374,9	19278,0	19181,6	19085,7			
		%	47,9	47,8	47,6	47,5	47,4			
11.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	21191,2	21191,2	21191,2	21191,2	21191,2			
11.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0			
11.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	92,9	92,9	92,9	92,9	92,9			
12	Котельная №3 микр. Лопатинский									
12.1	Вид топлива		природный газ	природный газ						
12.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	6904,4	8646,0						

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
12.3	Основное топливо	т.у.т.	7967,7	9977,4						
12.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	64009	62671,2						
12.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	598,2	598,2						
12.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	63411	62073,0						
12.7	Потери тепловой сети	Гкал	6980,6	5643,0						
		%	14,1	9,1						
12.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	56430,0	56430,0						
12.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,2	159,2						
12.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	89,8	89,8						
13	Котельная ул. Интернатская									
13.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ				
13.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1781,2	1780,1	1779,0	1777,9				
13.3	Основное топливо	т.у.т.	2055,5	2054,3	2053,0	2051,7				
13.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	13013,2	13005,2	12997,2	12989,2				
13.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	156,8	156,8	156,8	156,8				
13.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	12856,4	12848,3	12840,3	12832,4				
13.7	Потери тепловой сети	Гкал	1610,9	1602,8	1594,8	1586,8				
		%	12,5	12,5	12,4	12,4				
13.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	11245,5	11245,5	11245,5	11245,5				

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
13.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	158,0	158,0	158,0	158,0				
13.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	90,5	90,5	90,5	90,5				
14	Котельная ул. Советская (ХХЗ)									
14.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ			
14.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	689,4	688,2	686,9	685,7	685,7			
14.3	Основное топливо	т.у.т.	795,6	794,1	792,7	791,3	791,3			
14.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	4826,7	4817,9	4809,1	4800,4	4800,4			
14.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0			
14.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	4767,7	4758,9	4750,1	4741,4	4741,4			
14.7	Потери тепловой сети	Гкал	1758,2	1749,4	1740,7	1732,0	1732,0			
		%	36,9	36,8	36,6	36,5	36,5			
14.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	3009,5	3009,5	3009,5	3009,5	3009,5			
14.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8			
14.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8			
15	Котельная ул. Школьная									
15.1	Вид топлива		природный газ	-	-	-	-	-	-	-
15.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	3194,2	-	-	-	-	-	-	-
15.3	Основное топливо	т.у.т.	3686,1	-	-	-	-	-	-	-
15.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	23209,2	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
15.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	281,0	-	-	-	-	-	-	-
15.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	22928,2	-	-	-	-	-	-	-
15.7	Потери тепловой сети	Гкал	4649,7	-	-	-	-	-	-	-
		%	20,3	-	-	-	-	-	-	-
15.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	18278,5	-	-	-	-	-	-	-
15.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	158,8	-	-	-	-	-	-	-
15.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	90,0	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная ул. Зайцева (Бани)									
16.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ			
16.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	566,4	564,6	562,8	561,0	559,3			
16.3	Основное топливо	т.у.т.	653,6	651,5	649,5	647,4	645,4			
16.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	2493,1	2485,2	2477,4	2469,6	2461,8			
16.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4			
16.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	2462,7	2454,9	2447,0	2439,2	2431,5			
16.7	Потери тепловой сети	Гкал	1574,8	1566,9	1559,1	1551,3	1543,5			
		%	63,9	63,8	63,7	63,6	63,5			
16.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	888,0	888,0	888,0	888,0	888,0			
16.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2			
16.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5			

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
17	Котельная д. Ратчино									
17.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
17.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1267,8	1265,5	1263,2	1260,9	1258,7	1256,4	1254,1	1251,9
17.3	Основное топливо	т.у.т.	1463,1	1460,4	1457,8	1455,1	1452,5	1449,9	1447,3	1444,7
17.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	9248,9	9232,0	9215,2	9198,5	9181,9	9165,4	9148,9	9132,5
17.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3
17.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	9137,6	9120,7	9103,9	9087,2	9070,6	9054,1	9037,6	9021,3
17.7	Потери тепловой сети	Гкал	3374,2	3357,4	3340,6	3323,9	3307,2	3290,7	3274,3	3257,9
		%	36,9	36,8	36,7	36,6	36,5	36,3	36,2	36,1
17.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4
17.9	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
17.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4
18	Котельная д. Степанцино									
18.1	Вид топлива		природный газ							
18.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	490,2							
18.3	Основное топливо	т.у.т.	565,7							
18.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	3339,7							
18.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	40,4							
18.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	3299,3							

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
18.7	Потери тепловой сети	Гкал	654,6							
		%	19,8							
18.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	2644,7							
18.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	169,4							
18.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	84,4							
19	Котельная с.Косяково									
19.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
19.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	592,7	592,2	591,6	591,1	590,5	589,9	589,4	588,9
19.3	Основное топливо	т.у.т.	684,0	683,4	682,7	682,1	681,4	680,8	680,2	679,5
19.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	4378,1	4374,0	4369,8	4365,7	4361,7	4357,6	4353,5	4349,5
19.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7
19.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	4325,4	4321,3	4317,1	4313,0	4308,9	4304,9	4300,8	4296,8
19.7	Потери тепловой сети	Гкал	829,8	825,6	821,5	817,4	813,3	809,2	805,2	801,1
		%	19,2	19,1	19,0	19,0	18,9	18,8	18,7	18,6
19.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7
19.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
19.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5
20	Котельная с. Невское									

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
20.1	Вид топлива		дизельно е топливо	дизельно е топливо	дизельно е топливо					
20.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	191,0	191,0	191,0					
20.3	Основное топливо	т.у.т.	277,0	277,0	277,0					
20.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	1711,7	1711,7	1711,7					
20.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	20,7	20,7	20,7					
20.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1691,0	1691,0	1691,0					
20.7	Потери тепловой сети	Гкал	489,4	489,4	489,4					
		%	28,9	28,9	28,9					
20.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1201,6	1201,6	1201,6					
20.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	161,8	161,8	161,8					
20.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	88,4	88,4	88,4					
21	Котельная ДРП									
21.1	Вид топлива		дизельно е топливо	дизельно е топливо	дизельно е топливо	дизельно е топливо				
21.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	68,7	125,5	125,5	125,5				
21.3	Основное топливо	т.у.т.	99,6	181,9	181,9	181,9				
21.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	1419,0	1115,8	1115,8	1115,8				
21.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	7,4	7,4	7,4	7,4				
21.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1412	1108,3	1108,3	1108,3				
21.7	Потери тепловой сети	Гкал	404,0	100,8	100,8	100,8				

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
		%	66,9	9,1	9,1	9,1				
21.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1007,6	1007,6	1007,6	1007,6				
21.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	163,1	163,1	163,1	163,1				
21.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	87,7	87,7	87,7	87,7				
22	Котельная с.Конобеево									
22.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ			
22.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2227,3	2227,3	2227,3	2227,3	2227,3			
22.3	Основное топливо	т.у.т.	2570,3	2570,3	2570,3	2570,3	2570,3			
22.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	16128,1	16128,1	16128,1	16128,1	16128,1			
22.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	194,3	194,3	194,3	194,3	194,3			
22.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	15933,8	15933,8	15933,8	15933,8	15933,8			
22.7	Потери тепловой сети	Гкал	4740,7	4740,7	4740,7	4740,7	4740,7			
		%	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8			
22.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	11193,1	11193,1	11193,1	11193,1	11193,1			
22.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4			
22.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7			
23	Котельная с. Барановское									
23.1	Вид топлива		природный газ	природный газ						
23.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1649,5	1649,5						

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
23.3	Основное топливо	т.у.т.	1903,5	1903,5						
23.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	11921,1	11921,1						
23.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	143,8	143,8						
23.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	11777,3	11777,3						
23.7	Потери тепловой сети	Гкал	3644,6	3644,6						
		%	30,9	30,9						
23.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	8132,7	8132,7						
23.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,7	159,7						
23.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	89,6	89,6						
24	Котельная с. Усадище									
24.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
24.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8
24.3	Основное топливо	т.у.т.	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7
24.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9
24.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
24.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8
24.7	Потери тепловой сети	Гкал	702,5	702,5	702,5	702,5	702,5	702,5	702,5	702,5
		%	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
24.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
24.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
24.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
25	Котельная д.Леоново									
25.1	Вид топлива		уголь	уголь						
25.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	164,4	164,4						
25.3	Основное топливо	т.у.т.	189,7	189,7						
25.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	554,8	554,8						
25.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	6,4	6,4						
25.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	548,5	548,5						
25.7	Потери тепловой сети	Гкал	343,5	343,5						
		%	62,6	62,6						
25.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	205,0	205,0						
25.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	341,9	341,9						
25.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	41,8	41,8						
26	Котельная д.Щербово									
26.1	Вид топлива		дизельно е топливо	дизельно е топливо						
26.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	55,9	232,9						
26.3	Основное топливо	т.у.т.	81,0	337,7						
26.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	501,6	2091,1						

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
26.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	0,1	6,1						
26.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	501,5	2085,0						
26.7	Потери тепловой сети	Гкал	6,0	189,5						
		%	6,1	9,1						
26.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	495,5	1895,5						
26.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	161,5	161,5						
26.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	88,6	88,6						
27	Котельная с. Ашитково									
27.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
27.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	4455,1	4455,1	4455,1	3453,4	3453,4	3453,4	3453,4	3453,4
27.3	Основное топливо	т.у.т.	5141,2	5141,2	5141,2	3985,2	3985,2	3985,2	3985,2	3985,2
27.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	32254,4	32254,4	32254,4	25001,8	25001,8	25001,8	25001,8	25001,8
27.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	390,1	390,1	390,1	390,1	390,1	390,1	390,1	390,1
27.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	31864,3	31864,3	31864,3	24611,7	24611,7	24611,7	24611,7	24611,7
27.7	Потери тепловой сети	Гкал	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0
		%	38,9	38,9	38,9	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4
27.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	19468,3	19468,3	19468,3	12215,7	12215,7	12215,7	12215,7	12215,7
27.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
27.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
28	Котельная п. Виноградово (школа)									
28.1	Вид топлива		уголь	уголь						
28.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	208,3	208,3						
28.3	Основное топливо	т.у.т.	160,0	160,0						
28.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	714,8	714,8						
28.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	8,8	8,8						
28.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	748,5	748,5						
28.7	Потери тепловой сети	Гкал	42,5	42,5						
		%	6,0	6,0						
28.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	706,0	706,0						
28.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	223,8	223,8						
28.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	63,9	63,9						
29	Котельня д. Золотово (фабрика)									
29.1	Вид топлива		мазут							
29.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	932,3							
29.3	Основное топливо	т.у.т.	1277,2							
29.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	7627,1							
29.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	93,2							
29.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	7533,9							
29.7	Потери тепловой сети	Гкал	5242,9							

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
		%	69,6							
29.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	2291,0							
29.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	167,5							
29.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	85,4							
30	Котельная д. Золотово (школа)									
30.1	Вид топлива		дизельно е топливо							
30.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	238,9							
30.3	Основное топливо	т.у.т.	346,4							
30.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	2023,2							
30.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	24,5							
30.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1998,7							
30.7	Потери тепловой сети	Гкал	1178,1							
		%	58,9							
30.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	820,6							
30.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	171,2							
30.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	83,5							
31	Котельная д.Губино (школа)									
31.1	Вид топлива		уголь	уголь						
31.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	233,7	233,7						

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
31.3	Основное топливо	т.у.т.	179,5	179,5						
31.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	784,1	784,1						
31.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	9,6	9,6						
31.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	774,5	774,5						
31.7	Потери тепловой сети	Гкал	488,3	488,3						
		%	63,1	63,1						
31.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	286,2	286,2						
31.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	228,9	228,9						
31.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	62,5	62,5						
32	Котельная д.Ратмирово									
32.1	Вид топлива		уголь	уголь	уголь					
32.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	244,7	244,7	244,7					
32.3	Основное топливо	т.у.т.	187,9	187,9	187,9					
32.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	829,8	829,8	829,8					
32.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	0,1	0,1	0,1					
32.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	829,7	829,7	829,7					
32.7	Потери тепловой сети	Гкал	9,8	9,8	9,8					
		%	1,2	1,2	1,2					
32.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	819,9	819,9	819,9					

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
32.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	226,5	226,5	226,5					
32.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	63,1	63,1	63,1					
33	Котельная № 1 г.Белоозерский									
33.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
33.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	14586,6	14586,6	14590,1	14832,3	14832,3	14832,3	14832,3	14832,3
33.3	Основное топливо	т.у.т.	16833,0	16833,0	16837,0	17116,5	17116,5	17116,5	17116,5	17116,5
33.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	109641,0	109641,0	109667,0	111487,6	111487,6	111487,6	111487,6	111487,6
33.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9
33.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	108317,1	108317,1	108343,1	110163,7	110163,7	110163,7	110163,7	110163,7
33.7	Потери тепловой сети	Гкал	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1
		%	20,3	20,3	20,3	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
33.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	86343,0	86343,0	86369,0	88189,5	88189,5	88189,5	88189,5	88189,5
33.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
33.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1
34	Котельная № 2 г.Белоозерский									
34.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ				
34.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	4152,1	4152,1	4152,1	4152,1				
34.3	Основное топливо	т.у.т.	4791,6	4791,6	4791,6	4791,6				
34.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	30795,2	30795,2	30795,2	30795,2				

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
34.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	370,6	370,6	370,6	370,6				
34.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	30424,6	30424,6	30424,6	30424,6				
34.7	Потери тепловой сети	Гкал	14402,2	14402,2	14402,2	14402,2				
		%	47,3	47,3	47,3	47,3				
34.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	16022,4	16022,4	16022,4	16022,4				
34.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	155,6	155,6	155,6	155,6				
34.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	91,9	91,9	91,9	91,9				
35	Котельная №3 д. Цибино									
35.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ			
35.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1			
35.3	Основное топливо	т.у.т.	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9			
35.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	730,2	730,2	730,2	730,2	730,2			
35.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6			
35.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	724,6	724,5	724,5	724,5	724,5			
35.7	Потери тепловой сети	Гкал	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9			
		%	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1			
35.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	658,7	658,7	658,7	658,7	658,7			
35.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6			

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
35.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0			
36	Котельная Фаустово									
36.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
36.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7
36.3	Основное топливо	т.у.т.	296,3	296,3	296,3	296,3	296,3	296,3	296,3	296,3
36.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0
36.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
36.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0
36.7	Потери тепловой сети	Гкал	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5
		%	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
36.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5
36.9	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
36.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6
37	Котельная №3А									
37.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
37.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6
37.3	Основное топливо	т.у.т.	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6
37.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
37.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5
37.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7
37.7	Потери тепловой сети	Гкал	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0
		%	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
37.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7
37.9	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
37.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1
38	Котельная д.Чемодурово									
38.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
38.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5
38.3	Основное топливо	т.у.т.	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4
38.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3
38.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7
38.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6
38.7	Потери тепловой сети	Гкал	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6
		%	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9
38.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9
38.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5
38.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
39	ТЭЦ АО «ВМУ»									
39.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
39.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0
39.3	Основное топливо	т.у.т.	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4
39.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9
39.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9
39.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0
39.7	Потери тепловой сети	Гкал	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7
		%	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2
39.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3
39.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9
39.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8
40	КТС 019 п. им. Цюрупы									
40.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
40.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5
40.3	Основное топливо	т.у.т.	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1
40.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0
40.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
40.7	Потери тепловой сети	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0
40.9	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
40.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
41	Крышная котельная									
41.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
41.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	668,9	668,9	668,9	668,9	668,9	668,9	668,9	668,9
41.3	Основное топливо	т.у.т.	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9
41.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0
41.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0
41.7	Потери тепловой сети	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0
41.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3
41.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	99,1	85,0	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
42	Котельная АО «Воскресенск-Техноткань»									

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
42.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
42.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1074,6	1074,1	1074,1	1074,1	1074,1	1074,1	1074,1	1074,1
42.3	Основное топливо	т.у.т.	1747,4	1746,6	1746,6	1746,6	1746,6	1746,6	1746,6	1746,6
42.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	8647,5	8643,6	8643,6	8643,6	8643,6	8643,6	8643,6	8643,6
42.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4
42.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	8465,1	8461,2	8461,2	8461,2	8461,2	8461,2	8461,2	8461,2
42.7	Потери тепловой сети	Гкал	781,6	777,7	777,7	777,7	777,7	777,7	777,7	777,7
		%	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
42.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5
42.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
42.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
43	Котельная АО "Фетр"									
43.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
43.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8
43.3	Основное топливо	т.у.т.	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3
43.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3
43.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6
43.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
43.7	Потери тепловой сети	Гкал	903,7	903,7	903,7	903,7	903,7	903,7	903,7	903,7
		%	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
43.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0
43.9	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
43.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
44	Котельная ОАО "РЖД"									
44.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
44.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5
44.3	Основное топливо	т.у.т.	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4
44.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2
44.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2
44.7	Потери тепловой сети	Гкал	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0
		%	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0
44.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2
44.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3
44.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3
45	Котельная КТС д. Ворциково									
45.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
45.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3
45.3	Основное топливо	т.у.т.	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1
45.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	834,7	834,7	834,7	834,7	834,7	834,7	834,7	834,7
45.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
45.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0
45.7	Потери тепловой сети	Гкал	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
		%	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
45.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	794,2	794,2	794,2	794,2	794,2	794,2	794,2	794,2
45.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1
45.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6
	Перспективные источники тепла									
46	БМК III квартала г. Воскресенск									
46.1	Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
46.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		2053,6	2053,6	2053,6	2053,6	2053,6	2053,6	2053,6
46.3	Основное топливо	т.у.т.		2369,9	2369,9	2369,9	2369,9	2369,9	2369,9	2369,9
46.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		15246,7	15246,7	15246,7	15246,7	15246,7	15246,7	15246,7
46.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		137,7	137,7	137,7	137,7	137,7	137,7	137,7
46.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		15109,0	15109,0	15109,0	15109,0	15109,0	15109,0	15109,0
46.7	Потери тепловой сети	Гкал		1373,5	1373,5	1373,5	1373,5	1373,5	1373,5	1373,5

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
		%		9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
46.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		13735,5	13735,5	13735,5	13735,5	13735,5	13735,5	13735,5
46.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
46.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
47	БМК IV квартала г. Воскресенск									
47.1	Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
47.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		3781,9	3781,9	3781,9	3781,9	3781,9	3781,9	3781,9
47.3	Основное топливо	т.у.т.		4364,3	4364,3	4364,3	4364,3	4364,3	4364,3	4364,3
47.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		28077,8	28077,8	28077,8	28077,8	28077,8	28077,8	28077,8
47.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		260,9	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9
47.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		27816,9	27816,9	27816,9	27816,9	27816,9	27816,9	27816,9
47.7	Потери тепловой сети	Гкал		2528,8	2528,8	2528,8	2528,8	2528,8	2528,8	2528,8
		%		9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
47.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		25288,1	25288,1	25288,1	25288,1	25288,1	25288,1	25288,1
47.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
47.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
48	БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)									
48.1	Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
48.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						199,3	199,3	199,3
48.3	Основное топливо	т.у.т.						230,0	230,0	230,0
48.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						1479,6	1479,6	1479,6
48.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						151,0	151,0	151,0
48.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						1328,6	1328,6	1328,6
48.7	Потери тепловой сети	Гкал						120,8	120,8	120,8
		%						9,1	9,1	9,1
48.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						1207,8	1207,8	1207,8
48.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
48.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
49	БМК №1 мкр. Лопатинский									
49.1	Вид топлива					природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
49.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м				5445,3	5445,3	5445,3	5445,3	5445,3
49.3	Основное топливо	т.у.т.				6283,9	6283,9	6283,9	6283,9	6283,9
49.4	Выработка тепловой энергии	Гкал				40427,9	40427,9	40427,9	40427,9	40427,9
49.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал				151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
49.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал				40276,9	40276,9	40276,9	40276,9	40276,9
49.7	Потери тепловой сети	Гкал				19085,7	19085,7	19085,7	19085,7	19085,7
		%				47,4	47,4	47,4	47,4	47,4

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
49.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал				21191,2	21191,2	21191,2	21191,2	21191,2
49.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
49.10	Средневзвешенный КПД котельных	%				92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
50	БМК №3 мкр. Лопатинский									
50.1	Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
50.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		8366,4	8366,4	8366,4	8366,4	8366,4	8366,4	8366,4
50.3	Основное топливо	т.у.т.		9654,8	9654,8	9654,8	9654,8	9654,8	9654,8	9654,8
50.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		62114,6	62114,6	62114,6	62114,6	62114,6	62114,6	62114,6
50.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
50.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		62073,0	62073,0	62073,0	62073,0	62073,0	62073,0	62073,0
50.7	Потери тепловой сети	Гкал		5643,0	5643,0	5643,0	5643,0	5643,0	5643,0	5643,0
		%		9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
50.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		56430,0	56430,0	56430,0	56430,0	56430,0	56430,0	56430,0
50.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
50.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
51	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)									
51.1	Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
51.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						1749,5	1749,5	1749,5
51.3	Основное топливо	т.у.т.						2019,0	2019,0	2019,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
51.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						12989,2	12989,2	12989,2
51.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						156,8	156,8	156,8
51.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						12832,4	12832,4	12832,4
51.7	Потери тепловой сети	Гкал						1586,8	1586,8	1586,8
		%						12,4	12,4	12,4
51.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						11245,5	11245,5	11245,5
51.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
51.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
52	Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)									
52.1	Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
52.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						646,6	646,6	646,6
52.3	Основное топливо	т.у.т.						746,2	746,2	746,2
52.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						4800,4	4800,4	4800,4
52.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						59,0	59,0	59,0
52.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						4741,4	4741,4	4741,4
52.7	Потери тепловой сети	Гкал						1732,0	1732,0	1732,0
		%							36,5	36,5
52.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						3009,5	3009,5	3009,5

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
52.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
52.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
53	БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)									
53.1	Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
53.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						331,6	331,6	331,6
53.3	Основное топливо	т.у.т.						382,7	382,7	382,7
53.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						2461,8	2461,8	2461,8
53.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						30,4	30,4	30,4
53.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						2431,5	2431,5	2431,5
53.7	Потери тепловой сети	Гкал						1543,5	1543,5	1543,5
		%						63,5	63,5	63,5
53.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						888,0	888,0	888,0
53.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
53.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
54	БМК д. Степанцино									
54.1	Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
54.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8
54.3	Основное топливо	т.у.т.		519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1
54.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		3339,7	3339,7	3339,7	3339,7	3339,7	3339,7	3339,7

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
54.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4
54.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		3299,3	3299,3	3299,3	3299,3	3299,3	3299,3	3299,3
54.7	Потери тепловой сети	Гкал		654,6	654,6	654,6	654,6	654,6	654,6	654,6
		%		19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
54.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		2644,7	2644,7	2644,7	2644,7	2644,7	2644,7	2644,7
54.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
54.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
55	Котельная с. Невское									
55.1	Вид топлива					природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
55.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м				230,6	230,6	230,6	230,6	230,6
55.3	Основное топливо	т.у.т.				266,1	266,1	266,1	266,1	266,1
55.4	Выработка тепловой энергии	Гкал				1711,7	1711,7	1711,7	1711,7	1711,7
55.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал				20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
55.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал				1691,0	1691,0	1691,0	1691,0	1691,0
55.7	Потери тепловой сети	Гкал				489,4	489,4	489,4	489,4	489,4
		%				28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
55.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал				1201,6	1201,6	1201,6	1201,6	1201,6
55.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
55.10	Средневзвешенный КПД котельных	%				92,0	92,0	92,0	92,0	92,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
56	ТГУ д. Степанщино, ДРП-5									
56.1	Вид топлива						природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
56.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м					150,3	150,3	150,3	150,3
56.3	Основное топливо	т.у.т.					173,4	173,4	173,4	173,4
56.4	Выработка тепловой энергии	Гкал					1115,8	1115,8	1115,8	1115,8
56.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал					7,4	7,4	7,4	7,4
56.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал					1108,3	1108,3	1108,3	1108,3
56.7	Потери тепловой сети	Гкал					100,8	100,8	100,8	100,8
		%					9,1	9,1	9,1	9,1
56.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал					1007,6	1007,6	1007,6	1007,6
56.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
56.10	Средневзвешенный КПД котельных	%					92,0	92,0	92,0	92,0
57	ТГУ с. Конобеево									
57.1	Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
57.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						45,6	45,6	45,6
57.3	Основное топливо	т.у.т.						52,6	52,6	52,6
57.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						338,6	338,6	338,6
57.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						4,1	4,1	4,1
57.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						334,6	334,6	334,6

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
57.7	Потери тепловой сети	Гкал						99,5	99,5	99,5
		%						29,8	29,8	29,8
57.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						235,0	235,0	235,0
57.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
57.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
58	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома									
58.1	Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
58.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						1727,6	1727,6	1727,6
58.3	Основное топливо	т.у.т.						1993,7	1993,7	1993,7
58.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						12826,3	12826,3	12826,3
58.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						154,5	154,5	154,5
58.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						12671,8	12671,8	12671,8
58.7	Потери тепловой сети	Гкал						3770,2	3770,2	3770,2
		%						29,8	29,8	29,8
58.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						8901,6	8901,6	8901,6
58.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
58.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
59	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99									

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
59.1	Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
59.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						399,1	399,1	399,1
59.3	Основное топливо	т.у.т.						460,6	460,6	460,6
59.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						2963,2	2963,2	2963,2
59.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						35,7	35,7	35,7
59.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						2927,5	2927,5	2927,5
59.7	Потери тепловой сети	Гкал						871,0	871,0	871,0
		%						29,8	29,8	29,8
59.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						2056,5	2056,5	2056,5
59.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
59.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
60	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской									
60.1	Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
60.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			452,5	452,5	452,5	452,5	452,5	452,5
60.3	Основное топливо	т.у.т.			522,2	522,2	522,2	522,2	522,2	522,2
60.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			3359,7	3359,7	3359,7	3359,7	3359,7	3359,7
60.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
60.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			3319,2	3319,2	3319,2	3319,2	3319,2	3319,2
60.7	Потери тепловой сети	Гкал			1027,2	1027,2	1027,2	1027,2	1027,2	1027,2
		%			30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
60.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			2292,0	2292,0	2292,0	2292,0	2292,0	2292,0
60.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
60.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
61	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133									
61.1	Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
61.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			849,9	849,9	849,9	849,9	849,9	849,9
61.3	Основное топливо	т.у.т.			980,8	980,8	980,8	980,8	980,8	980,8
61.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			6310,2	6310,2	6310,2	6310,2	6310,2	6310,2
61.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1
61.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			6234,1	6234,1	6234,1	6234,1	6234,1	6234,1
61.7	Потери тепловой сети	Гкал			1929,2	1929,2	1929,2	1929,2	1929,2	1929,2
		%			30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
61.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			4304,9	4304,9	4304,9	4304,9	4304,9	4304,9
61.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
61.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
62	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8									
62.1	Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
62.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			303,2	303,2	303,2	303,2	303,2	303,2
62.3	Основное топливо	т.у.т.			349,9	349,9	349,9	349,9	349,9	349,9
62.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			2251,2	2251,2	2251,2	2251,2	2251,2	2251,2
62.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
62.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			2224,0	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0
62.7	Потери тепловой сети	Гкал			688,3	688,3	688,3	688,3	688,3	688,3
		%			30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
62.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			1535,8	1535,8	1535,8	1535,8	1535,8	1535,8
62.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
62.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
63	ТГУ д. Леоново									
63.1	Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
63.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7
63.3	Основное топливо	т.у.т.			86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2
63.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			554,8	554,8	554,8	554,8	554,8	554,8
63.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
63.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			548,5	548,5	548,5	548,5	548,5	548,5
63.7	Потери тепловой сети	Гкал			343,5	343,5	343,5	343,5	343,5	343,5
		%			62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6
63.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0
63.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
63.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
64	Котельная д.Щербово									
64.1	Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
64.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			281,7	281,7	281,7	281,7	281,7	281,7
64.3	Основное топливо	т.у.т.			325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0
64.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			2091,1	2091,1	2091,1	2091,1	2091,1	2091,1
64.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
64.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			2085,0	2085,0	2085,0	2085,0	2085,0	2085,0
64.7	Потери тепловой сети	Гкал			189,5	189,5	189,5	189,5	189,5	189,5
		%			9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
64.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			1895,5	1895,5	1895,5	1895,5	1895,5	1895,5
64.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
64.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
65	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково									

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
65.1	Вид топлива					природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
65.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м				976,9	976,9	976,9	976,9	976,9
65.3	Основное топливо	т.у.т.				1127,3	1127,3	1127,3	1127,3	1127,3
65.4	Выработка тепловой энергии	Гкал				7252,6	7252,6	7252,6	7252,6	7252,6
65.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал				7252,6	7252,6	7252,6	7252,6	7252,6
65.7	Потери тепловой сети	Гкал				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		%				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал				7252,6	7252,6	7252,6	7252,6	7252,6
65.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
65.10	Средневзвешенный КПД котельных	%				92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
66	ТГУ п. Виноградово									
66.1	Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
66.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1
66.3	Основное топливо	т.у.т.			129,3	129,3	129,3	129,3	129,3	129,3
66.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			832,1	832,1	832,1	832,1	832,1	832,1
66.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
66.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			823,4	823,4	823,4	823,4	823,4	823,4
66.7	Потери тепловой сети	Гкал			74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
		%			9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
66.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			748,5	748,5	748,5	748,5	748,5	748,5
66.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
66.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
67	Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)									
67.1	Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
67.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		1027,3	1027,3	1027,3	1027,3	1027,3	1027,3	1027,3
67.3	Основное топливо	т.у.т.		1185,5	1185,5	1185,5	1185,5	1185,5	1185,5	1185,5
67.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		7627,1	7627,1	7627,1	7627,1	7627,1	7627,1	7627,1
67.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2
67.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		7533,9	7533,9	7533,9	7533,9	7533,9	7533,9	7533,9
67.7	Потери тепловой сети	Гкал		5242,9	5242,9	5242,9	5242,9	5242,9	5242,9	5242,9
		%		69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6
67.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		2291,0	2291,0	2291,0	2291,0	2291,0	2291,0	2291,0
67.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
67.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
68	Перспективная котельная д. Золотово (школа)									

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
68.1	Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
68.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		272,5	272,5	272,5	272,5	272,5	272,5	272,5
68.3	Основное топливо	т.у.т.		314,5	314,5	314,5	314,5	314,5	314,5	314,5
68.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2
68.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
68.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		1998,7	1998,7	1998,7	1998,7	1998,7	1998,7	1998,7
68.7	Потери тепловой сети	Гкал		1178,1	1178,1	1178,1	1178,1	1178,1	1178,1	1178,1
		%		58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
68.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		820,6	820,6	820,6	820,6	820,6	820,6	820,6
68.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
68.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
69	ТГУ д. Губино									
69.1	Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
69.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6
69.3	Основное топливо	т.у.т.			121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9
69.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			784,1	784,1	784,1	784,1	784,1	784,1
69.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
69.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			774,5	774,5	774,5	774,5	774,5	774,5
69.7	Потери тепловой сети	Гкал			488,3	488,3	488,3	488,3	488,3	488,3

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
		%			63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1
69.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			286,2	286,2	286,2	286,2	286,2	286,2
69.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
69.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
70	Котельная д. Рамирово									
70.1	Вид топлива					природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
70.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м				972,0	972,0	972,0	972,0	972,0
70.3	Основное топливо	т.у.т.				1121,7	1121,7	1121,7	1121,7	1121,7
70.4	Выработка тепловой энергии	Гкал				7216,6	7216,6	7216,6	7216,6	7216,6
70.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал				9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
70.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал				7206,8	7206,8	7206,8	7206,8	7206,8
70.7	Потери тепловой сети	Гкал				655,2	655,2	655,2	655,2	655,2
	Тепловая энергия отпущенная потребителям	%				9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
70.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал				6551,6	6551,6	6551,6	6551,6	6551,6
70.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
70.10	Средневзвешенный КПД котельных	%				92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
71	Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская									

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
71.1	Вид топлива						природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
71.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м					4147,9	4147,9	4147,9	4147,9
71.3	Основное топливо	т.у.т.					4786,6	4786,6	4786,6	4786,6
71.4	Выработка тепловой энергии	Гкал					30795,2	30795,2	30795,2	30795,2
71.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал					370,6	370,6	370,6	370,6
71.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал					30424,6	30424,6	30424,6	30424,6
71.7	Потери тепловой сети	Гкал					14402,2	14402,2	14402,2	14402,2
		%					47,3	47,3	47,3	47,3
71.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал					16022,4	16022,4	16022,4	16022,4
71.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
71.10	Средневзвешенный КПД котельных	%					92,0	92,0	92,0	92,0
72	ТГУ д. Цибино									
72.1	Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
72.2	расход натурального топлива	тыс.тн						98,3	98,3	98,3
72.3	(основное топливо)	т.у.т.						113,5	113,5	113,5
72.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						730,2	730,2	730,2
72.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						5,6	5,6	5,6
72.6	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал						724,5	724,5	724,5
72.7	Потери тепловой сети	Гкал						65,9	65,9	65,9

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
		%						9,1	9,1	9,1
72.8	Тепловая энергия отпущенная потребителям	Гкал						658,7	658,7	658,7
72.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
72.10	Средневзвешенный КПД котельной	%						92,0	92,0	92,0
73	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)									
73.1	Вид топлива						природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
73.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м					35,1	35,1	35,1	35,1
73.3	Основное топливо	т.у.т.					40,6	40,6	40,6	40,6
73.4	Выработка тепловой энергии	Гкал					260,9	260,9	260,9	260,9
73.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал					3,2	3,2	3,2	3,2
73.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал					257,7	257,7	257,7	257,7
73.7	Потери тепловой сети	Гкал					94,1	94,1	94,1	94,1
		%					36,5	36,5	36,5	36,5
73.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал					163,6	163,6	163,6	163,6
73.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
73.10	Средневзвешенный КПД котельных	%					92,0	92,0	92,0	92,0
74	ТГУ п. Федино									

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
74.1	Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
74.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			123,7	123,7	123,7	123,7	123,7	123,7
74.3	Основное топливо	т.у.т.			142,8	142,8	142,8	142,8	142,8	142,8
74.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			918,5	918,5	918,5	918,5	918,5	918,5
74.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
74.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			918,5	918,5	918,5	918,5	918,5	918,5
74.7	Потери тепловой сети	Гкал			142,7	142,7	142,7	142,7	142,7	142,7
		%			15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
74.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			775,8	775,8	775,8	775,8	775,8	775,8
74.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
74.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
75	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского									
75.1	Вид топлива								природный газ	природный газ
75.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м							1059,5	1059,5
75.3	Основное топливо	т.у.т.							1222,6	1222,6
75.4	Выработка тепловой энергии	Гкал							7865,9	7865,9
75.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал							182,4	182,4
75.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал							7683,5	7683,5
75.7	Потери тепловой сети	Гкал							0,0	0,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
		%							0,0	0,0
75.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал							7683,5	7683,5
75.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал							155,4	155,4
75.10	Средневзвешенный КПД котельных	%							92,0	92,0
76	БМК п. Федино									
76.1	Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
76.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			2602,0	2602,0	2602,0	2602,0	2602,0	2602,0
76.3	Основное топливо	т.у.т.			3002,7	3002,7	3002,7	3002,7	3002,7	3002,7
76.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			19318,3	19318,3	19318,3	19318,3	19318,3	19318,3
76.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			378,8	378,8	378,8	378,8	378,8	378,8
76.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			18939,5	18939,5	18939,5	18939,5	18939,5	18939,5
76.7	Потери тепловой сети	Гкал			2843,9	2843,9	2843,9	2843,9	2843,9	2843,9
		%			15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
76.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			16095,7	16095,7	16095,7	16095,7	16095,7	16095,7
76.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
76.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
77	Перспективная котельная ул. Школьная									
77.1	Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
77.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		3126,1	3126,1	3126,1	3126,1	3126,1	3126,1	3126,1
77.3	Основное топливо	т.у.т.		3607,5	3607,5	3607,5	3607,5	3607,5	3607,5	3607,5
77.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		23209,2	23209,2	23209,2	23209,2	23209,2	23209,2	23209,2
77.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		281,0	281,0	281,0	281,0	281,0	281,0	281,0
77.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		22928,2	22928,2	22928,2	22928,2	22928,2	22928,2	22928,2
77.7	Потери тепловой сети	Гкал		4649,7	4649,7	4649,7	4649,7	4649,7	4649,7	4649,7
		%		20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
77.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		18278,5	18278,5	18278,5	18278,5	18278,5	18278,5	18278,5
77.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
77.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0

10.2. Информация о суммарном объеме потребляемого топлива в городском округе в натуральном и условном выражении с выделением газа, угля и мазута с разбивкой на каждый год действия схемы теплоснабжения

Сведения о суммарном потреблении топлива в городском округе приведено в таблице ниже.

Таблица 3 - Сведения о суммарном потреблении топлива в городском округе

№ п/п	Вид топлива	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2042 годы
1	Природный газ	Тыс. куб.м	1903 05,2	1934 96,0	1978 80,1	1925 86,9	1948 09,6	1930 86,5	1931 82,9	1940 37,2
		т у т	2201 73,2	2233 48,0	2284 07,2	2222 98,9	2248 63,9	2216 78,5	2229 86,6	2227 75,7
2	Каменный уголь	тн	851,1	398,1						
		т у т	717,1	369,2						
3	Мазут	те	932,3							
		т у т	1277, 2							
4	Дизельное топливо	тн	554,5	305,8	245,1	54,0				
		т у т	804,0	443,4	355,3	78,3				

10.3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Расчеты нормативных объемов запаса резервного топлива выполняются в соответствии с Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

1. Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$ННЗТ = Q_{\max} \times H_{\text{ср.т}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \quad \text{тыс. т.}$$

где: Q_{\max} - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

$H_{\text{ср.т}}$ - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т у.т./Гкал;

K - коэффициент перевода натурального топлива в условное;

T - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

Для котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу

2. Количество суток, на которые рассчитывается НЭЗТ, определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузо-разгрузочные работы (таблица 3).

Таблица 4 - Сведения о количестве суток

№ п/п	Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сут.
1	твердое	железнодорожный транспорт	14
		автотранспорт	7
2	жидкое	железнодорожный транспорт	10
		автотранспорт	5

3. Для расчета размера НЭЗТ принимается плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количество суток:
- по твердому топливу - 45 суток;
 - по жидкому топливу - 30 суток.

Расчет производится по формуле:

$$НЭЗТ = Q_{\max}^{\text{э}} \times H_{\text{ср.т}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \quad \text{тыс.т.}$$

где: $Q_{\max}^{\text{э}}$ - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сутки;

$H_{\text{ср.т}}$ - расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, кг у.т./Гкал;

T - количество суток.

4. Для организаций, эксплуатирующих отопительные (производственно-отопительные) котельные на газовом топливе с резервным топливом, в состав НЭЗТ включается количество резервного топлива, необходимое для замещения ($V_{\text{зам}}$) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Значение $V_{\text{зам}}$ определяется по данным об ограничении подачи газа газоснабжающими организациями в период похолоданий, установленном на текущий год.

С учетом отклонений фактических данных по ограничениям от сообщавшихся газоснабжающими организациями за текущий и два предшествующих года значение $V_{\text{зам}}$ может быть увеличено по их среднему значению, но не более чем на 25 процентов.

$$V_{\text{зам}} = Q_{\max}^{\text{э}} \times H_{\text{ср.т}} \times T_{\text{зам}} \times d_{\text{зам}} \times K_{\text{зам}} \times K_{\text{экв}} \times \frac{1}{K} \times 10^{-3} \quad \text{тыс.т.}$$

где: $T_{\text{зам}}$ - количество суток, в течение которых снижается подача газа;

$d_{\text{зам}}$ - доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению;

$K_{\text{зам}}$ - коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа;

$K_{\text{экв}}$ - соотношение теплотворной способности резервного топлива и газа

5. НЭЗТ для организаций, топливо для которых завозится сезонно (до начала отопительного сезона), определяется по общему плановому расходу топлива на весь отопительный период по общей его длительности.

Расчет производится по формуле:

$$НЭЗТ_{СФЗ} = Q_{ср} \times H_{ср} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \text{ тыс.т.}$$

где: $Q_{ср}$ - среднесуточное значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в течение отопительного периода, Гкал/сутки;

$H_{ср}$ - средневзвешенный норматив удельного расхода топлива, за отопительный период, т у.т./Гкал;

T - длительность отопительного периода, сут.

НЭЗТ для организаций, топливо для которых завозится сезонно, не рассчитывается.

Результаты ориентировочного расчета нормативных запасов топлив приведены в таблице 4.

Таблица 5 - Расчет перспективных запасов аварийного (резервного) топлива

№ п/ п	Источни к теплого й энергии	Адрес	Вид аварийного топлива	2023-2027			2028-2032			2033-2037			2038-2042			2043-2045		
				ОНЗТ , т	в том числе:		ОНЗТ , т	в том числе:		ОНЗТ , т	в том числе:		ОНЗТ , т	в том числе:		ОНЗТ , т	в том числе:	
					ННЗТ , т	НЭЗТ , т		ННЗТ , т	НЭЗТ , т		ННЗТ , т	НЭЗТ , т		ННЗТ , т	НЭЗТ , т		ННЗТ , т	НЭЗТ , т
1	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский	Дизельное, тонн.	24	24	-	24	24	-	24	24	-	24	24	-	24	24	-
2	ТЭЦ АО «ВМУ»	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	Мазут, тонн.	2601	269	2332	2601	269	2332	2601	269	2332	2601	269	2332	2601	269	2332
3	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	Мазут, тонн.	430,0	61,5	369,0	430,0	61,5	369,0	430,0	61,5	369,0	430,0	61,5	369,0	430,0	61,5	369,0

10.4. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

На территории округа действует 46 источников централизованного теплоснабжения (в том числе 1 источник теплоснабжения, работающий в режиме ПНР), отапливающие социально-значимые, общественные здания и жилой фонд. В качестве основного вида топлива на котельных округа используются природный газ, а также дизельное топливо, мазут и твердое топливо уголь.

10.5. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

На территории округа действует 46 источников централизованного теплоснабжения (в том числе 1 источник теплоснабжения, работающий в режиме ПНР), отапливающие социально-значимые, общественные здания и жилой фонд. В качестве основного вида топлива на котельных округа используются природный газ, а также дизельное топливо, мазут и твердое топливо уголь.

Сложности с обеспечением теплоисточников топливом в периоды расчетных температур наружного воздуха отсутствуют.

Поставщиком газа на источники тепловой энергии является ООО «Газпром межрегионгаз Москва». Цена на газ формируется из регулируемой оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утверждённой ФСТ России, платы за снабженческо-сбытовые услуги, определённой в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Оптовые цены на газ определяются на объёмную единицу измерения газа (1 тыс. м³), приведённую к стандартным условиям. На основании заключенного договора на поставку топлива для источников тепловой энергии г.о. Воскресенск качество предоставляемого природного газа соответствует ГОСТ 5542-87.

Особенности характеристик топлива поставляемого на источники тепла представлены в таблице 4, физические свойства – в таблице 5.

Таблица 6 – Характеристика используемого топлива

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормируемое значение по ГОСТ 5542
1	Теплота сгорания низшая при 200С и 101,325кПа	МДж/м ³ (ккал/ м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)
2	Число Воббе высшее	МДж/м ³ (ккал/ м ³)	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,5 (9850- 13000)
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормируемое значение по ГОСТ 5542
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036
6	Масса механических примесей в 1м ³	балл	ГОСТ Р 53763-2009	не более 0,001
7	Температура точки росы газа по влаге	0С	ГОСТ 22387.4-77	ниже температуры газа
8	Температура газа	0С	ГОСТ 22387.5	-
9	Молярная доля азота	%	ГОСТ 31371.7-2008	0,005-15,00
10	Молярная доля углекислого газа	%	ГОСТ 31371.7-2008	0,005-10,00
11	Плотность газа при 200С и 101,325кПа	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	-

Таблица 7 – Физические свойства видов топлива

Вид топлива	Ед. изм.	Низшая теплота сгорания	Коэф.пересчета в условное топливо
Природный газ	куб.м	8200 ккал/куб.м	1,171
Дизельное топливо	т	10150 ккал/кг	1,45
Мазут	т	9250 ккал/кг	1,321
Уголь	т	5180 ккал/кг	0,74

10.6. Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городского округа

Преобладающим видом топлива в г.о. Воскресенск является природный газ.

10.7. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

На территории г.о. Воскресенск приоритетным развитием топливного баланса является газификация источников тепловой энергии, работающие на твердых и жидких видах топлива.

10.8. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии

Раздел переработан в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

10.9. Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации поселения, городского округа в случае использования в планируемом периоде природного газа в качестве основного вида топлива

В соответствии с «Генеральной схемой газоснабжения Московской области до 2030 года», разработанной ОАО «Газпром промгаз» при участии ГУП МО «Мособлгаз», одобренной утверждённым решением Межведомственной комиссии по вопросам энергообеспечения Московской области от 14.11.2013 г. № 11 в городском округе Воскресенск планируется:

- газопровод высокого давления к д. Ворщиково планировочный район Белозёрский (2022 г., протяжённостью 0,7 км., и ориентировочной стоимостью 4,2 млн. руб.);

- газопровод высокого давления в с. Федино планировочного района Фединское (2022 г., протяжённостью 0,9 км., и ориентировочной стоимостью 5,4 млн. руб.);

- газопровод высокого давления к д. Муромцево планировочного района Фединское (расчётный срок, протяжённостью 7,1 км, и ориентировочной стоимостью 42,6 млн. руб.);

- газопровод высокого давления к д. Чаплыгино планировочного района Фединское (расчётный срок., протяжённостью 2,9 км., и ориентировочной стоимостью 17,4 млн. руб.);

- газопровод высокого давления д. Степанщино – д. Свистягино планировочного района Фединское (расчётный срок, протяжённостью 3,9 км, и ориентировочной стоимостью 23,4 млн. руб.).

В соответствии Программы Правительства Московской области «Развитие газификации в Московской области до 2025 года», (утв. Постановлением Правительства Московской области от 20 декабря 2004 г. № 778/50, с изменениями от 24.11.2015 N1106/45) планируется:

- газопровод высокого давления к с. Петровское планировочного района Фединское с последующей газификацией (2022 г., протяжённостью 8,9 км., и ориентировочной стоимостью 35,6 млн. руб.);

- газопровод высокого давления д. Чечевилово – д. Леоново д. Силино д. Медведево планировочного района Ашитковское (2018 г., протяжённостью 4,5 км., и ориентировочной стоимостью 27,0 млн. руб.);

- газопровод высокого давления к п. станции Берендино планировочного района Ашитковское с последующей газификацией (2020 г., протяжённостью 5,6 км, и ориентировочной стоимостью 33,6 млн. руб.);

- газопровод высокого давления к д. Хлопки планировочного района Воскресенск с последующей газификацией (2020 г., протяжённостью 6,5 км., и ориентировочной стоимостью 39,0 млн. руб.);

- реконструкция газопроводов в г. Воскресенск с целью увеличения пропускной способности (2023-2024 г., протяжённостью 15,38 км., и ориентировочной стоимостью 100,967 млн. руб.);

- реконструкция газопроводов в п. Хорлово с целью увеличения пропускной способности (2021 г., протяжённостью 0,51 км, и ориентировочной стоимостью 4,490 млн. руб.);

- реконструкция газопроводов в п. Белозерский с целью увеличения пропускной способности (2023 г., протяжённостью 3,62 км, и ориентировочной стоимостью 24,205 млн. руб.);

- реконструкция газопроводов в д. Степанщино с целью увеличения пропускной способности (2021 г., протяжённостью 0,19 км, и ориентировочной стоимостью 2,388 млн. руб.);

В соответствии с «Программой Правительства Московской области «Газификация населенных пунктов Московской области на 2005-2008 годы», утвержденной Постановлением Правительства Московской области от 20.12.2004 г. № 778/50, планировалось строительство

газопроводов к д. Елкино, д. Перхурово, д. Шельпино, д. Щербово, д. Старая, д. Максимовка, межпоселковый газопровод д. Чемодурово – д. Хлопки – д. Маришкино. Уровень газификации предусматривался на 31. 12. 2008 года 80,01 %.

Развитие схемы газоснабжения предполагает учет как существующих, так и ранее запроектированных газопроводов. Трассировка газопроводов определяется размещением новой застройки и ранее разработанными схемами газоснабжения с направлением вдоль существующих дорог.

Протяженность планируемых газопроводов высокого давления ориентировочно составит 93,6 км, в том числе на первую очередь – 44,2 км.

Ориентировочное количество ГРП – 58 единиц, в том числе на первую очередь – 24 ед. Реализация запланированных мероприятий позволит увеличить степень надежности газоснабжения городского округа Воскресенск в целом. Обеспечить газоснабжение ряда, не имеющих природного газа населённых пунктов, объектов перспективного жилищного строительства и новых производств, в том числе агропромышленного направления в зонах инвестиционной активности, создать условия для перевода котельных на природный газ, активизировать работу по использованию децентрализованных источников теплоснабжения и поквартирных систем отопления.

В проекте генерального плана предусматривается дальнейшее развитие газовых сетей.

Природным газом намечено обеспечить всех потребителей – сохраняемую и новую жилую застройку, а также отопительные и промышленные котельные.