



**Схема теплоснабжения
городского округа «Город Архангельск»
до 2040 года**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Глава 10. Перспективные топливные балансы

Архангельск

2024

СОСТАВ ДОКУМЕНТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, включают следующие главы:

- Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»
- Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»
- Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»
- Глава 4 «Существующее и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»
- Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»
- Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»
- Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»
- Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»
- Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»
- Глава 10 «Перспективные топливные балансы»
- Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»
- Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»
- Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»
- Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»
- Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»
- Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»
- Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»
- Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения»

ОГЛАВЛЕНИЕ

Список исполнителей	Ошибка! Закладка не определена.
СОСТАВ ДОКУМЕНТА	2
Оглавление.....	3
Определения	4
Перечень принятых сокращений	6
Введение.....	8
Глава 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	9
10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории города Архангельск	59
10.1.1. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного топлива для зимнего периода	59
10.1.2. Перспективные часовые и годовые расходы основного топлива для летнего и переходного периода	59
10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	60
10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.....	64
10.4. 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	64
10.5. Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в г. Архангельск	66
10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса города Архангельска	66

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями:

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок
Тепловая мощность (далее - мощность)	Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени
Тепловая нагрузка	Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)	Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления
Теплопотребляющая установка	Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Смежная организация	Организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании технологически связанными тепловыми сетями и (или) источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения. Под смежной организацией понимается также индивидуальный предприниматель, владеющий на праве собственности или на ином законном основании технологически связанными тепловыми сетями и (или) источниками тепловой энергии
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям,

Термины	Определения
	входящим в систему теплоснабжения
Зона действия источника тепловой энергии	Территория городского округа 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 акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой 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.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Теплосетевые объекты	Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

№ п/п	Сокращение	Пояснение
1	АСКУТЭ	Автоматическая система контроля и учета тепловой энергии
2	АСКУЭ	Автоматизированная система контроля и учета электроэнергии
3	АСУТП	Автоматизированная система управления технологическими процессами
4	БМК	Блочная-модульная котельная
5	ВК	Ведомственная котельная
6	ВПУ	Водоподготовительная установка
7	ГВС	Горячее водоснабжение
8	ГТУ	Газотурбинная установка
9	ЕТО	Единая теплоснабжающая организация
10	ЗАТО	Закрытое территориальное образование
11	ИП	Инвестиционная программа
12	ИС	Инвестиционная составляющая
13	ИТП	Индивидуальный тепловой пункт
14	КРП	Квартальный распределительный пункт
15	МК, КМ	Муниципальная котельная
16	ММРП	Мурманский морской рыбный порт
17	ММТП	Мурманский морской торговый порт
18	МУП	Муниципальное унитарное предприятие
19	НВВ	Необходимая валовая выручка
20	НДС	Налог на добавленную стоимость
21	ННЗТ	Неснижаемый нормативный запас топлива
22	НС	Насосная станция
23	НТД	Нормативная техническая документация
24	НЭЗТ	Нормативный эксплуатационный запас основного или резервного видов топлива
25	ОВ	Отопление и вентиляция
26	ОВК	Отопительно-водогрейная котельная
27	ОДЗ	Общественно-деловая застройка
28	ОДС	Оперативная диспетчерская служба
29	ОИК	Оперативный информационный комплекс
30	ОКК	Организация коммунального комплекса
31	ОНЗТ	Общий нормативный запас топлива
32	ОЭТС	Отдел эксплуатации тепловых сетей
33	ПВК	Пиковая водогрейная котельная
34	ПГУ	Парогазовая установка
35	ПИР	Проектные и изыскательские работы
36	ПНС	Повысительно-насосная станция
37	ПП РФ	Постановление Правительства Российской Федерации
38	ППМ	Пенополиминерал
39	ППУ	Пенополиуретан
40	ПСД	Проектно-сметная документация
41	РЭК	Региональная энергетическая комиссия
42	СМР	Строительно-монтажные работы
43	СЦТ	Система централизованного теплоснабжения
44	ТБО	Твердые бытовые отходы
45	ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
46	ТФУ	Теплофикационная установка
47	ТЭ	Тепловая энергия
48	ТЭО	Технико-экономическое обоснование
49	ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
50	УПБС ВР	Укрупненный показатель базовой стоимости на виды работ
51	УПР	Укрупненный показатель базисных стоимостей по видам строительства
52	УРУТ	Удельный расход условного топлива
53	УСС	Укрупненный показатель сметной стоимости
54	ФОТ	Фонд оплаты труда
55	ФСТ	Федеральная служба по тарифам

№ п/п	Сокращение	Пояснение
56	ХВО	Химводоочистка
57	ХВП	Химводоподготовка
58	ЦТП	Центральный тепловой пункт
59	ЭБ	Энергоблок
60	ЭМ	Электронная модель системы теплоснабжения

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии с пунктом 70 «Требования к схемам теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 №154, в Главе 10 Обосновывающих Материалов «Перспективные топливные балансы» выполнено следующее:

- установлены перспективные объемы тепловой энергии, вырабатываемой на всех источниках тепловой энергии, обеспечивающие спрос на тепловую энергию и теплоноситель для потребителей, на собственные нужды котельных, на потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, на хозяйственные нужды предприятий;

- установлены объемы топлива для обеспечения выработки тепловой энергии на каждом источнике тепловой энергии;

- определены виды топлива, обеспечивающие выработку необходимой тепловой энергии;

- установлены показатели эффективности использования топлива и предлагаемого к использованию теплоэнергетического оборудования.

ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Согласно методическим рекомендациям по разработке Схем теплоснабжения, в данном разделе приводятся перспективные расходы топлива для предложенных сценариев развития источников тепловой энергии, рассмотренных в главах 7 и 8 Обосновывающих Материалов. Как отмечалось, наиболее вероятны следующие сценарии развития энергетики региона:

Сценарий 1: Развитие существующей системы централизованного теплоснабжения за счет увеличения доли комбинированной выработки и газификации существующих источников теплоснабжения;

Сценарий 2: Сохранение существующей системы теплоснабжения с развитием теплоснабжения за счет строительства новых котельных на газообразном и биотопливе.

Сценарий 1

Сценарий нацелен на сохранение и развитие существующей системы централизованного теплоснабжения и повышение ее эффективности за счет увеличения доли природного газа в структуре потребления топлива на источниках тепловой энергии. Реализация сценария подразумевает следующие мероприятия:

- сохранение централизованного теплоснабжения в зоне действия Архангельской ТЭЦ;
- присоединение новых потребителей, расположенных в зоне действия Архангельской ТЭЦ к сетям ПАО «ТГК-2»;
- строительство новой тепломагистрали – 4 вывода Архангельской ТЭЦ и реализация сопутствующих мероприятий на Архангельской ТЭЦ;;
- расширение зоны действия Архангельской ТЭЦ за счет присоединения новых потребителей в районах Майская Горка и Варавино-Фактория;
- перевод котельных, работающих на угле на природный газ (за счет реконструкции источников или строительства новых БМК);
- строительство новых газовых котельных для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей, расположенных за пределами зоны эффективного радиуса теплоснабжения Архангельской ТЭЦ;
- на негазифицированных территориях сохраняется работа существующих источников.

Данный сценарий предполагает в первую очередь повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения за счет увеличения загрузки котлоагрегатов и снижения удельного расхода топлива на источниках. Необходимо также отметить, что предлагаемый сценарий отвечает требованиям федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», согласно которому одним из общих принципов организации отношений в сфере теплоснабжения является обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения.

Сценарий 2

Данный сценарий основывается на перспективном повышении уровня газификации региона и развитии лесопромышленного комплекса:

- строительство новых котельных для теплоснабжения новых потребителей в районах Майская Горка и Варавино-Фактория;
- теплоснабжение потребителей от котельных, работающих на таких видах топлива, как каменный уголь, мазут, дизельное топливо, электроэнергия и расположенных в негазифицированных зонах, предлагается переводить на биотопливо, произведенное на территории региона – топливные брикеты (пеллеты).

Кроме того, теплоснабжение перспективных потребителей возможно обеспечить от индивидуальных котельных (пристроенных, крышных), работающих на природном газе и возводимых силами застройщика при строительстве объектов. Также предполагается использование теплогенераторов, работающих на природном газе в индивидуальных жилых домах. В то же время работа существующих источников теплоснабжения сохраняется.

В данном сценарии развития повышение эффективности теплоснабжения ожидается для следующих групп потребителей:

1. для объектов, характеризующихся малой тепловой нагрузкой и находящихся на удалении от источника, а также для объектов индивидуального жилого строительства, эффектом от реализации мероприятия является:

- меньший объем капиталовложений на строительство распределительных сетей газоснабжения по сравнению со строительством (реконструкцией) котельных и тепловых сетей;

- снижение потерь в тепловых сетях;
- повышение эффективности потребления тепловой энергии за счет более гибкого регулирования параметров теплоносителя на источнике (возможно в автоматическом режиме);
- независимость от централизованных отключений (аварии, летняя профилактика)

Недостатком сценария является ограниченность его применения, необходимость увязки с программой газификации.

2. для систем теплоснабжения от локальных котельных, использующих в качестве топлива каменный уголь, мазут, дизельное топливо, электроэнергию и расположенных в негазифицированных зонах:

- снижение затрат на топливо в случае перехода с органических видов топлива (мазут, дизельное топливо) на топливные брикеты (пеллеты);
- снижение негативного воздействия на окружающую среду (по сравнению с каменным углем);
- снижение затрат на доставку топлива на источники;
- мультипликативный эффект развития региона за счет поддержки развития лесопромышленного комплекса – ключевой отрасли промышленности экономики Архангельской области.

Результаты расчетов перспективных расходов потребления топлива на Архангельской ТЭЦ, котельных ПАО «ТГК-2» и ведомственных котельных в разрезе зон теплоснабжения городского округа для сценариев 1 и 2 представлены в таблицах 10.1-10.4.

После утверждения проекта планировки территорий обозначенных в заявке на подключение от Администрации ГО "Город Архангельск" (письмо от 23.08.2024 №19-33/1359).будут внесены изменения в схему теплоснабжения при очередной актуализации по перспективной нагрузке.

Таблица 10.1. Топливный баланс Архангельской ТЭЦ

Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Сценарий 1												
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	910,89	910,89	917,43	907,596	931,72	951,53	971,30	991,48	1010,41	1033,43-1100,48	1100,48
Отпуск тепловой энергии с коллекторов АТЭЦ	тыс. Гкал	2738,835	2732,058	2761,462	2740,997	2809,768	2875,119	2932,635	3000,233	3051,628	3220,685	3317,469
Полезный отпуск тепловой энергии (потребителям)	тыс. Гкал	2348,346	2302,704	2275,724	2266,977	2349,242	2413,686	2470,458	2527,668	2578,305	2745,1864	2840,726
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	358,894	361,458	369,760	367,148	373,589	379,772	385,213	391,441	398,730	446,365	462,216
Удельный расход условного топлива на отпуск в сеть тепловой энергии	кг у.т./Гкал	131,0	132,3	133,9	133,9	133,0	132,1	131,4	130,5	130,7	138,6	139,3
Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:												
Природный газ	тыс. м ³	306 835,8	308 805,7	317 008,5	314 557,4	320 074,7	325 372,3	330 033,8	335 369,2	341 614,0	382 425,5	396 005,9
Топочный мазут	т	958,5	111,1	1 220,2	696,7	710,0	721,7	732,1	743,9	757,7	848,3	878,4
Максимальный часовой расход условного топлива	кг у.т./ч	108733,2	112922,5	115100,7	115959,9	112847	113029,2	113176,3	116352,1	116352,1	116352,1	116352,1
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	21803,2	22291,7	22632,5	22701,3	22067,3	22079	22080,9	22716,1	22716,1	22716,1	22716,1
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	49996,7	51685,5	52622,2	52947,3	51509,3	51576,3	51625,4	53084,5	53084,5	53084,5	53084,5
Сценарий 2												
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	910,89	910,89	917,43	907,60	931,73	951,54	971,31	991,49	1010,21	1033,03-1100,08	1100,08
Отпуск тепловой энергии с коллекторов АТЭЦ	тыс. Гкал	2738,835	2732,058	2761,462	2740,997	2809,768	2875,119	2932,635	3000,233	3051,628	3220,685	3317,469
Полезный отпуск тепловой энергии (потребителям)	тыс. Гкал	2348,346	2302,704	2275,724	2266,977	2349,242	2413,686	2470,458	2527,668	2578,305	2745,1864	2840,726
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	358,894	361,458	369,760	367,148	373,589	379,772	385,213	391,441	398,730	446,365	462,216
Удельный расход условного топлива на отпуск в сеть тепловой энергии	кг у.т./Гкал	131,0	132,3	133,9	133,9	133,0	132,1	131,4	130,5	130,7	138,6	139,3
Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:												
Природный газ	тыс. м ³	306 835,8	308 805,7	317 008,5	314 557,4	320 074,7	325 372,3	330 033,8	335 369,2	341 614,0	382 425,5	396 005,9
Топочный мазут	т	958,5	111,1	1 220,2	696,7	710,0	721,7	732,1	743,9	757,7	848,3	878,4
Максимальный часовой расход условного топлива	кг у.т./ч	108733,2	112922,5	115100,7	115959,9	112847	113029,2	113176,3	113176,3	113176,3	113176,3	113176,3
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	21803,2	22291,7	22632,5	22701,3	22067,3	22079	22080,9	22080,9	22080,9	22080,9	22080,9
Максимальный часовой расход условного топлива	кг у.т./ч	49996,7	51685,5	52622,2	52947,3	51509,3	51576,3	51625,4	51625,4	51625,4	51625,4	51625,4

Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
на производство тепловой энергии в переходный период												

Таблица 10.2. Топливный баланс котельных в собственности ПАО «ТГК-2»

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Котельная просп. Ленинградский, 58 (сценарии 1 и 2)												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,05022	0,05022	0,05022	0,05022	0,05022	0,05022	0,05022	0,05022	0,05022	0,05022	0,05022
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	170,4	140,42	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	155,7	156,9	153	153	153	153	153	153	153	153	153
Расход натурального топлива (дизтопливо)	т	13,3	12,7	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	19,3	18,41	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	113,3	136,9	164,55	164,55	164,55	164,55	164,55	164,55	164,55	164,55	164,55
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Котельная о. Хабарка (сценарии 1 и 2)												
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,31303	1,31303	1,31303	1,31303	1,31303	1,31303	1,31303	1,31303	1,31303	1,31303	1,31303
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5851,7	5016,5	6007,6	6007,6	6007,6	6007,6	6007,6	6007,6	6007,6	6007,6	6007,6
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	4411,1	4527,3	4567	4540	4540	4540	4540	4540	4540	4540	4540
Расход натурального топлива (уголь)	т	1552,6	1630,9	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	1205,7	1266,5	1361,3	1361,3	1361,3	1361,3	1361,3	1361,3	1361,3	1361,3	1361,3
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	206	256,5	226,6	226,6	226,6	226,6	226,6	226,6	226,6	226,6	226,6
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	270,5	270,5	270,5	270,5	270,5	270,5	270,5	270,5	270,5	270,5	270,5
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9

Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3
Котельная Аэропорта Талаги сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч				19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал				38094	38094	38094	38094	38094	38094	38094	38094
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал				33136	33136	33136	33136	33136	33136	33136	33136
Расход натурального топлива (газ)	тыс. м3				5175	5175	5175	5175	5175	5175	5175	5175
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.				5915	5915	5915	5915	5915	5915	5915	5915
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал				158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4

Таблица 10.3. Топливный баланс котельных

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Котельная ул. Кочуринская, 23, стр. 1 (сценарии 1 и 2) АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	436,95	436,95	436,95	434,1	434,1	434,1	434,1	434,1	434,1	434,1	434,1
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	26,22	26,22	26,22	26,22	26,22	26,22	26,22	26,22	26,22	26,22	26,22
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	410,73	410,73	410,73	407,88	407,88	407,88	407,88	407,88	407,88	407,88	407,88
Потери в тепловых сетях	Гкал	38,88	38,88	38,88	38,88	38,88	38,88	38,88	38,88	38,88	38,88	38,88
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	371,85	371,85	371,85	369	369	369	369	369	369	369	369
Расход натурального топлива (дизтопливо)	т	47,69	47,69	47,69	47,36	47,36	47,36	47,36	47,36	47,36	47,36	47,36
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	69,15	69,15	69,15	68,67	68,67	68,67	68,67	68,67	68,67	68,67	68,67
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Котельная п. 29 л/з ул. Лодемская, 56 (сценарии 1 и 2) АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	6083,04	6083,04	6083,04	6 126,33	6 126,33	6 126,33	6 126,33	6 126,33	6 126,33	6 126,33	6 126,33
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	364,98	364,98	364,98	364,98	364,98	364,98	364,98	364,98	364,98	364,98	364,98
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	5718,06	5718,06	5718,06	5 761,35	5 761,35	5 761,35	5 761,35	5 761,35	5 761,35	5 761,35	5 761,35

Потери в тепловых сетях	Гкал	1531,35	1531,35	1531,35	1 531,35	1 531,35	1 531,35	1 531,35	1 531,35	1 531,35	1 531,35	1 531,35
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	4186,71	4186,71	4186,71	4230	4230	4230	4230	4230	4230	4230	4230
Расход натурального топлива (дизтопливо)	т	661,6	661,6	661,6	666,61	666,61	666,61	666,61	666,61	666,61	666,61	666,61
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	959,32	959,32	959,32	966,58	966,58	966,58	966,58	966,58	966,58	966,58	966,58
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	167,77	167,77	167,77	167,77	167,77	167,77	167,77	167,77	167,77	167,77	167,77
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9
Котельная о. Бревенник ул. Луганская, 14, стр. 1 (сценарий 1 и 2) АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	14534	14534	14534	14 917,68	14 917,68	14 917,68	14 917,68	14 917,68	14 917,68	14 917,68	14 917,68
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	13675	13675	13675	14 058,68	14 058,68	14 058,68	14 058,68	14 058,68	14 058,68	14 058,68	14 058,68
Потери в тепловых сетях	Гкал	3225	3225	3225	3 363	3 363	3 363	3 363	3 363	3 363	3 363	3 363
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал	10449,82	10449,82	10449,82	10 695,68	10 695,68	10 695,68	10 695,68	10 695,68	10 695,68	10 695,68	10 695,68
в том числе на приготовление ГВС на ЦТП	Гкал	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68
Расход натурального топлива (уголь)	т	3913,29	3913,29	3913,29	4 087,39	4 087,39	4 087,39	4 087,39	4 087,39	4 087,39	4 087,39	4 087,39
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	3075,85	3075,85	3075,85	3 212,69	3 212,69	3 212,69	3 212,69	3 212,69	3 212,69	3 212,69	3 212,69
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	228,52	228,52	228,52	228,52	228,52	228,52	228,52	228,52	228,52	228,52	228,52
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	664,8	664,8	664,8	664,8	664,8	664,8	664,8	664,8	664,8	664,8	664,8

Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8
Котельная о. Бревенник ул. Петра Стрелкова, 11, стр. 1 (сценарии 1 и 2) АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16								
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	272,16	272,16	272,16								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	16,33	16,33	16,33								
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	255,83	255,83	255,83								
Потери в тепловых сетях	Гкал	138,04	138,04	138,04								
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	117,79	117,79	117,79								
Расход натурального топлива (уголь)	т	112,06	112,06	112,06								
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	88,08	88,08	88,08								
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	344,29	344,29	344,29								
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	15,5	15,5	15,5								
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	15,5	15,5	15,5								
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	15,5	15,5	15,5								
Котельная ул. Моряка, д. 10, корп. 3, стр. 1 (сценарии 1 и 2) "АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	4630,79	4630,79	4630,79	4 643,79	4 643,79	4 643,79	4 643,79	4 643,79	4 643,79	4 643,79	4 643,79
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	277,85	277,85	277,85	277,85	277,85	277,85	277,85	277,85	277,85	277,85	277,85
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	4352,94	4352,94	4352,94	4 365,94	4 365,94	4 365,94	4 365,94	4 365,94	4 365,94	4 365,94	4 365,94

Потери в тепловых сетях	Гкал	931,94	931,94	931,94	931,94	931,94	931,94	931,94	931,94	931,94	931,94	931,94
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	3421	3421	3421	3 434,00	3 434,00	3 434,00	3 434,00	3 434,00	3 434,00	3 434,00	3 434,00
Расход натурального топлива (уголь)	т	1280,24	1280,24	1280,24	1 284,06	1 284,06	1 284,06	1 284,06	1 284,06	1 284,06	1 284,06	1 284,06
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	1006,27	1006,27	1006,27	1 009,27	1 009,27	1 009,27	1 009,27	1 009,27	1 009,27	1 009,27	1 009,27
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	231,17	231,17	231,17	231,17	231,17	231,17	231,17	231,17	231,17	231,17	231,17
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
Котельная п. 24 л/з о. Бревенник ул. Чупрова, 10, стр. 1, АО "АТГК" сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	636,62	636,62	636,62	636,62	636,62	636,62	636,62	636,62	636,62	636,62	636,62
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	598,42	598,42	598,42	598,42	598,42	598,42	598,42	598,42	598,42	598,42	598,42
Потери в тепловых сетях	Гкал	202,12	202,12	202,12	202,12	202,12	202,12	202,12	202,12	202,12	202,12	202,12
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	396,303	396,303	396,303	396,303	396,303	396,303	396,303	396,303	396,303	396,303	396,303
Расход натурального топлива (уголь)	т	232,21	232,21	232,21	232,21	232,21	232,21	232,21	232,21	232,21	232,21	232,21
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	182,52	182,52	182,52	182,52	182,52	182,52	182,52	182,52	182,52	182,52	182,52
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5

Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Котельная ул. Победы, 6, стр. 1, сценарии 1 и 2 АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72					
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	2384,85	2384,85	2384,85	2 336,25	2 336,25	2 336,25					
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	122,82	122,82	122,82	122,82	122,82	122,82					
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2262,03	2262,03	2262,03	2 213,430	2 213,430	2 213,430					
Потери в тепловых сетях	Гкал	652,22	652,22	652,22	652,220	652,220	652,220					
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал	1609,81	1609,81	1609,81	1 561,210	1 561,210	1 561,210					
в том числе на приготовление ГВС на ЦТП		144,21	144,21	144,21	144,21	144,21	144,21					
Расход натурального топлива (уголь)	т	614,75	614,75	614,75	707,14	707,14	707,14					
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	483,19	483,19	483,19	555,81	555,81	555,81					
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	251,11	251,11	251,11	251,1	251,1	251,1					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	77	77	77	77,0	77,0	77,0					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9					
Газовая БМК ул. Победы, 6, стр. 1, сценарии 1 и 2 АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч							0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал							2047,06	2047,06	2047,06	2047,06	2047,06
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал							122,82	122,82	122,82	122,82	122,82

Полезный отпуск с коллекторов	Гкал							1924,23	1924,23	1924,23	1924,23	1924,23
Потери в тепловых сетях	Гкал							314,42	314,42	314,42	314,42	314,42
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал							1609,81	1609,81	1609,81	1609,81	1609,81
Расход натурального топлива (газ)	т							263,39	263,39	263,39	263,39	263,39
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.							304,89	304,89	304,89	304,89	304,89
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал							158,45	158,45	158,45	158,45	158,45
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч							77	77	77	77	77
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч							16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч							29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
Котельная БТО ул. Маймаксанская, 77, к. 2, сценарии 1 и 2 АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	3	3	3	3,00	3,00	3,00					
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	10938,58	10938,58	10938,58	11 167,47	11 167,47	11 167,47					
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	656,31	656,31	656,31	656,31	656,31	656,31					
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	10282,27	10282,27	10282,27	10 511,160	10 511,160	10 511,160					
Потери в тепловых сетях	Гкал	3212,94	3212,94	3212,94	3 536,090	3 536,090	3 536,090					
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	7069,33	7069,33	7069,33	6 975,070	6 975,070	6 975,070					
в том числе на приготовление ГВС на ЦТП	Гкал	171,07	171,07	171,07	171,07	171,07	171,07					
Расход натурального топлива (уголь)	т	2978,92	2978,92	2978,92	3 156,02	3 156,02	3 156,02					
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	2341,43	2341,43	2341,43	2 480,63	2 480,63	2 480,63					
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	236	236	236	236,0	236,0	236,0					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной	кг у.т./ч	472,9	472,9	472,9	472,9	472,9	472,9					

температуре наружного воздуха									
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4		
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8		
Газовая БМК ул. Маймаксанская, 77, к. 2, сценарии 1 и 2 АО "АТГК"									
Нагрузка источника	Гкал/ч							3	3
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал							10554,6	10554,6
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал							633,28	633,28
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал							9921,33	9921,33
Потери в тепловых сетях	Гкал							2852	2852
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал							7069,33	7069,33
Расход натурального топлива (газ)	т							1358,01	1358,01
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.							1572,03	1572,03
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал							158,45	158,45
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч							472,9	472,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч							52,4	52,4
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч							145,8	145,8
Котельная ул. Маслова, 17, стр. 1, сценарии 1 и 2 АО "АТГК"									
Нагрузка источника	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21			
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5 698,20	5 698,20	5 698,20	5 724,06	5 724,06			
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	854,73	854,73	854,73	854,73	854,73			

Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	4 843,47	4 843,47	4 843,47	4 869,330	4 869,330
Потери в тепловых сетях	Гкал	944,33	944,33	944,33	944,330	944,330
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	3 899,14	3 899,14	3 899,14	3 925,000	3 925,000
Расход натурального топлива (мазут)	т	604,1	604,1	604,1	607,32	607,32
Расход условного топлива на производство тепловой энергии (мазут)	т у.т.	822,18	822,18	822,18	826,57	826,57
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	169,75	169,75	169,75	169,75	169,75
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	38	38	38	38,0	38,0

Газовая БМК ул. Маслова, 17, стр. 1, сценарии 1 и 2 АО "АТГК"

Нагрузка источника	Гкал/ч				1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал				5152,63	5152,63	5152,63	5152,63	5152,63	5152,63
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал				309,16	309,16	309,16	309,16	309,16	309,16
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал				4843,47	4843,47	4843,47	4843,47	4843,47	4843,47
Потери в тепловых сетях	Гкал				944,33	944,33	944,33	944,33	944,33	944,33
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал				3899,14	3899,14	3899,14	3899,14	3899,14	3899,14
Расход натурального топлива (газ)	т				1358,01	563,89	563,89	563,89	563,89	563,89
Расход условного топлива на производство тепловой энергии (газ)	т у.т.				767,45	767,45	767,45	767,45	767,45	767,45
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал				158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч				171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1
Максимальный часовой расход условного топлива	кг у.т./ч				0	0	0	0	0	0

на производство тепловой энергии в летний период												
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч						38	38	38	38	38	38
Котельная п. 14 л/з ул. Маслова, 1, сценарии 1 и 2 АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04	450,04
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	26,74	26,74	26,74	26,74	26,74	26,74	26,74	26,74	26,74	26,74	26,74
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	423,300	423,300	423,300	423,300	423,300	423,300	423,300	423,300	423,300	423,300	423,300
Потери в тепловых сетях	Гкал	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300	18,300
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	405,000	405,000	405,000	405,000	405,000	405,000	405,000	405,000	405,000	405,000	405,000
Расход натурального топлива (электроэнергия)	МВт·ч	394,625	394,625	394,625	394,625	394,625	394,625	394,625	394,625	394,625	394,625	394,625
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Котельная п. 21 л/з ул. Корабельная, 19, стр. 1, сценарии 1 и 2 АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26					
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	738,08	738,08	738,08	1 106,80	1 106,80	1 106,80					
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	44,28	44,28	44,28	44,28	44,28	44,28					
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	693,8	693,8	693,8	1 062,520	1 062,520	1 062,520					
Потери в тепловых сетях	Гкал	126,52	126,52	126,52	126,520	126,520	126,520					

Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	567,277	567,277	567,277	936,000	936,000	936,000						
Расход натурального топлива (уголь)	т	266,86	266,86	266,86	408,692	408,692	408,692						
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	209,76	209,76	209,76	321,23	321,23	321,23						
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	302,33	302,33	302,33	302,33	302,33	302,33						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	103,2	103,1	103,1	103,1	103,1	103,1						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0,0	0,0	0,0						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9						
Котельная ул. Кегостровская, 53, корп. 1, сценарий 1 АО "АТГК"													
Нагрузка источника	Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5401,03	5401,03	5401,03	5 531,32	5 531,32	5 531,32	5 531,32	5 531,32	5 531,32	5 531,32	5 531,32	5 531,32
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	324,06	324,06	324,06	324,06	324,06	324,06	324,06	324,06	324,06	324,06	324,06	324,06
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	5076,97	5076,97	5076,97	5 207,260	5 207,260	5 207,260	5 207,260	5 207,260	5 207,260	5 207,260	5 207,260	5 207,260
Потери в тепловых сетях	Гкал	1565,96	1565,96	1565,96	1 472,260	1 472,260	1 472,260	1 472,260	1 472,260	1 472,260	1 472,260	1 472,260	1 472,260
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	3511,01	3511,01	3511,01	3 735,000	3 735,000	3 735,000	3 735,000	3 735,000	3 735,000	3 735,000	3 735,000	3 735,000
Расход натурального топлива (уголь)	т	1455,01	1455,01	1455,01	1 492,350	1 492,350	1 492,350	1 492,350	1 492,350	1 492,350	1 492,350	1 492,350	1 492,350
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	1143,64	1143,64	1143,64	1 172,99	1 172,99	1 172,99	1 172,99	1 172,99	1 172,99	1 172,99	1 172,99	1 172,99
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	225,26	225,26	225,26	225,26	225,26	225,26	225,26	225,26	225,26	225,26	225,26	225,26
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
Максимальный часовой расход условного топлива	кг у.т./ч	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5

на производство тепловой энергии в переходный период													
Котельная ул. Аэропорт Кегостров, 38, стр. 1 АО "АТГК"													
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	709,36	709,36	709,36	710,83	710,83	710,83	710,83	710,83	710,83	710,83	710,83	710,83
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	666,8	666,8	666,8	668,270	668,270	668,270	668,270	668,270	668,270	668,270	668,270	668,270
Потери в тепловых сетях	Гкал	119,27	119,27	119,27	119,270	119,270	119,270	119,270	119,270	119,270	119,270	119,270	119,270
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	547,53	547,53	547,53	549,000	549,000	549,000	549,000	549,000	549,000	549,000	549,000	549,000
Расход натурального топлива (уголь)	т	122,59	122,59	122,59	242,669	243,519	244,369	245,219	246,070	246,920	247,770	248,620	248,620
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	96,35	96,35	96,35	190,74	191,41	192,07	192,74	193,41	194,08	194,75	195,42	195,42
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	144,5	144,5	144,5	285,42	286,42	287,42	288,42	289,42	290,42	291,42	292,42	292,42
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	7	7	7	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Котельная о. Краснофлотский. ул. Лермонтова, д. 2, стр. 2, сценарий 2 АО "АТГК"													
Нагрузка источника	Гкал/ч	4,42	4,42	4,42	4,42								
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	15161,34	15161,34	15161,34	15 275,63								
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	2274,2	2274,2	2274,2	2 274,20								
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	12887,14	12887,14	12887,14	13 001,430								
Потери в тепловых сетях	Гкал	3288,6	3288,6	3288,6	3 202,430								
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	9598,54	9598,54	9598,54	9 799,000								

Расход натурального топлива (мазут)	т	1300,08	1300,08	1300,08	1 311,61						
Расход условного топлива на производство тепловой энергии (мазут)	т у.т.	1769,4	1769,4	1769,4	1 785,10						
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	137,3	137,3	137,3	137,30						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	429,7	429,7	429,7	429,7						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	59,4	59,4	59,4	59,4						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	141,7	141,7	141,7	141,7						
Пеллетная котельная о. Краснофлотский. ул. Лермонтова, д. 2, сценарий 2 АО "АТГК"											
Нагрузка источника	Гкал/ч					4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал					13709,73	13709,73	13709,73	13709,73	13709,73	13709,73
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал					822,58	822,58	822,58	822,58	822,58	822,58
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал					12887,14	12887,14	12887,14	12887,14	12887,14	12887,14
Потери в тепловых сетях	Гкал					3288,6	3288,6	3288,6	3288,6	3288,6	3288,6
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал					9598,54	9598,54	9598,54	9598,54	9598,54	9598,54
Расход натурального топлива (пеллеты)	т					3836,07	3836,07	3836,07	3836,07	3836,07	3836,07
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.					2301,64	2301,64	2301,64	2301,64	2301,64	2301,64
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал					178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч					558,9	558,9	558,9	558,9	558,9	558,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч					77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч					184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3

Котельная п. Конвейер, ул. Льва Толстого, 30, корп. 1, АО "АТГК" сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	910,04	910,04	910,04	913,53	913,53	913,53	913,53	913,53	913,53	913,53	913,53
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	54,6	54,6	54,6	54,60	54,60	54,60	54,60	54,60	54,60	54,60	54,60
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	855,44	855,44	855,44	858,930	858,930	858,930	858,930	858,930	858,930	858,930	858,930
Потери в тепловых сетях	Гкал	300,93	300,93	300,93	300,930	300,930	300,930	300,930	300,930	300,930	300,930	300,930
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	554,51	554,51	554,51	558,000	558,000	558,000	558,000	558,000	558,000	558,000	558,000
Расход натурального топлива (уголь)	т	262,65	262,65	262,65	263,722	263,722	263,722	263,722	263,722	263,722	263,722	263,722
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	206,44	206,44	206,44	207,29	207,29	207,29	207,29	207,29	207,29	207,29	207,29
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	241,33	241,33	241,33	241,33	241,33	241,33	241,33	241,33	241,33	241,33	241,33
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Котельная АО «АТГК» ул. Пограничная, д. 13, к. 1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	3,19	3,19									
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	10 022,32	10 022,32									
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	601,34	601,34									
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	9 420,98	9 420,98									
Потери в тепловых сетях	Гкал	2 406,82	2 406,82									
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	7 014,16	7 014,16									
Расход натурального топлива (уголь)	т	3 083,15	3 083,15									
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	2 423,36	2 423,36									

Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	257,23	257,23																	
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	271,8	271,8																	
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	45,6	45,6																	
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	95,9	95,9																	
Газовая БМК ул. Пограничная, д. 13, сценарии 1 и 2 АО «АТГК»																				
Нагрузка источника	Гкал/ч			3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал			10 022,32	10 178,16	10 022,32	10 022,32	10 022,32	10 022,32	10 022,32	10 022,32	10 022,32	10 022,32	10 022,32	10 022,32	10 022,32	10 022,32	10 022,32	10 022,32	10 022,32
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал			601,34	601,34	601,34	601,34	601,34	601,34	601,34	601,34	601,34	601,34	601,34	601,34	601,34	601,34	601,34	601,34	601,34
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал			9 420,98	9 576,820	9 420,98	9 420,98	9 420,98	9 420,98	9 420,98	9 420,98	9 420,98	9 420,98	9 420,98	9 420,98	9 420,98	9 420,98	9 420,98	9 420,98	9 420,98
Потери в тепловых сетях	Гкал			2 406,82	2 406,820	2 406,82	2 406,82	2 406,82	2 406,82	2 406,82	2 406,82	2 406,82	2 406,82	2 406,82	2 406,82	2 406,82	2 406,82	2 406,82	2 406,82	2 406,82
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал			7 014,16	7 170,000	7 014,16	7 014,16	7 014,16	7 014,16	7 014,16	7 014,16	7 014,16	7 014,16	7 014,16	7 014,16	7 014,16	7 014,16	7 014,16	7 014,16	7 014,16
Расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м3			1289,53	1 310,9	1289,53	1289,53	1289,53	1289,53	1289,53	1289,53	1289,53	1289,53	1289,53	1289,53	1289,53	1289,53	1289,53	1289,53	1289,53
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.			1492,75	1 517,45	1492,75	1492,75	1492,75	1492,75	1492,75	1492,75	1492,75	1492,75	1492,75	1492,75	1492,75	1492,75	1492,75	1492,75	1492,75
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал			158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч			183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч			30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч			64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8
Котельная АО «АТГК» п. Турдеево, ул. Таежная, 19, стр. 1, сценарии 1 и 2																				
Нагрузка источника	Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31															
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5 188,95	5 188,95	5 188,95	5 257,26															

Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	311,34	311,34	311,34	311,34
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	4 877,61	4 877,61	4 877,61	4 945,920
Потери в тепловых сетях	Гкал	927,92	927,92	927,92	927,920
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	3 949,69	3 949,69	3 949,69	4 018,000
Расход натурального топлива (уголь)	т	1 505,98	1 505,98	1 505,98	1 527,069
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	1 183,70	1 183,70	1 183,70	1 200,28
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	242,68	242,68	242,68	242,68
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	180,2	180,2	180,2	180,2
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	40	40	40	40,0

Котельная ООО «АТГК» п. Турдеево Промбаза, ул. Центральная, д. 2, стр. 1, сценарии 1 и 2

Нагрузка источника	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1 561,29	1 561,29	1 561,29	1 558,09
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	93,68	93,68	93,68	93,68
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	1 467,62	1 467,62	1 467,62	1 464,410
Потери в тепловых сетях	Гкал	364,41	364,41	364,41	364,410
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	1 103,21	1 103,21	1 103,21	1 100,000
Расход натурального топлива (уголь)	т	542,33	542,33	542,33	541,142
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	426,27	426,27	426,27	425,34
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	290,45	290,45	290,45	290,45
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	62,4	62,4	62,4	62,4

Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0,0							
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	13,9	13,9	13,9	13,9							
Газовая БМК, п. Турдеево, ул. Таежная 19, сценарии 1 и 2 АО «АТГК»												
Нагрузка источника	Гкал/ч					1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал					6 750,24	6 398,96	6 398,96	6 398,96	6 398,96	6 398,96	6 398,96
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал					405,01	405,01	405,01	405,01	405,01	405,01	405,01
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал					6 345,23	6 345,23	6 345,23	6 345,23	6 345,23	6 345,23	6 345,23
Потери в тепловых сетях	Гкал					1 292,33	1 292,33	1 292,33	1 292,33	1 292,33	1 292,33	1 292,33
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал					5 052,90	5 052,90	5 052,90	5 052,90	5 052,90	5 052,90	5 052,90
Расход натурального топлива (газ)	т					868,52	868,52	868,52	868,52	868,52	868,52	868,52
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.					1 005,40	1 005,40	1 005,40	1 005,40	1 005,40	1 005,40	1 005,40
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал					158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч					180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч					0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч					40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1
Котельная АО «АТГК» ст. Исакогорка, ул. Клепача, д. 13, корп.1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	10,79	10,79									
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	33 529,28	33 529,28									
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	2 011,76	2 011,76									
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	31 517,53	31 517,53									
Потери в тепловых сетях	Гкал	4 793,57	4 793,57									
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	26 723,96	26 723,96									

Расход натурального топлива (уголь)	т	9 852,64	9 852,64																	
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	7 744,17	7 744,17																	
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	245,71	245,71																	
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	977,4	977,4																	
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	93,3	93,3																	
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	289,8	289,8																	
Газовая БМК ст. Исакогорка, ул. Клепча, д. 13, сценарии 1 и 2																				
Нагрузка источника	Гкал/ч			10,79	10,8	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал			34704,98	34 705,0	34704,98	34704,98	34704,98	34704,98	34704,98	34704,98	34704,98	34704,98	34704,98	34704,98	34704,98	34704,98	34704,98	34704,98	34705
Расход теплоты на собственные нужды котельной	Гкал			2 082,30	2 082,3	2 082,30	2 082,30	2 082,30	2 082,30	2 082,30	2 082,30	2 082,30	2 082,30	2 082,30	2 082,30	2 082,30	2 082,30	2 082,30	2 082,30	2 082,30
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал			32622,68	32 352,8	32622,68	32622,68	32622,68	32622,68	32622,68	32622,68	32622,68	32622,68	32622,68	32622,68	32622,68	32622,68	32622,68	32622,68	32622,1
Потери в тепловых сетях	Гкал			5 898,72	5 898,7	5 898,72	5 898,72	5 898,72	5 898,72	5 898,72	5 898,72	5 898,72	5 898,72	5 898,72	5 898,72	5 898,72	5 898,72	5 898,72	5 898,72	5 898,72
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал			26723,96	26 454,1	26723,96	26723,96	26723,96	26723,96	26723,96	26723,96	26723,96	26723,96	26723,96	26723,96	26723,96	26723,96	26723,96	26723,96	26724
в том числе на приготовление ГВС на ЦТП	Гкал			2025,12	2 025,1	2025,12	2025,12	2025,12	2025,12	2025,12	2025,12	2025,12	2025,12	2025,12	2025,12	2025,12	2025,12	2025,12	2025,12	2025,12
Расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м3			4 465,33	4 428,4	4 465,33	4 465,33	4 465,33	4 465,33	4 465,33	4 465,33	4 465,33	4 465,33	4 465,33	4 465,33	4 465,33	4 465,33	4 465,33	4 465,33	4 465,33
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.			5 169,06	5 126,31	5 169,06	5 169,06	5 169,06	5 169,06	5 169,06	5 169,06	5 169,06	5 169,06	5 169,06	5 169,06	5 169,06	5 169,06	5 169,06	5 169,06	5 169,06
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал			158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч			824,6	824,6	824,6	824,6	824,6	824,6	824,6	824,6	824,6	824,6	824,6	824,6	824,6	824,6	824,6	824,6	824,6
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч			78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч			244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5

**Котельная АО «АТГК» п. Лесная речка,
Лахтинское шоссе, д. 20, стр.1, сценарии 1 и 2**

Нагрузка источника	Гкал/ч	3,82	3,82	3,82	3,82
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	8 900,45	8 900,45	8 900,45	9 611,45
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	534,03	534,03	534,03	534,03
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	8 366,42	8 366,42	8 366,42	9 077,420
Потери в тепловых сетях	Гкал	1 820,09	1 820,09	1 820,09	1 820,090
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал	6 546,33	6 546,33	6 546,33	7 257,330
в том числе на приготовление ГВС на ЦТП	Гкал	1 267,33	1 267,33	1 267,33	1 267,33
Расход натурального топлива (уголь)	т	2 732,18	2 732,18	2 732,18	2 964,37
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	2 147,49	2 147,49	2 147,49	2 329,99
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	256,68	256,68	256,68	256,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	514,3	514,3	514,3	514,3
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	114,5	114,5	114,5	114,5

**Котельная АО «АТГК» п. Лесная речка,
Лахтинское шоссе, д. 1, сценарии 1 и 2**

Нагрузка источника	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,50
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	4 310,79	4 310,79	4 310,79	4 458,92
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	258,65	258,65	258,65	258,65
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	4 052,15	4 052,15	4 052,15	4 200,270
Потери в тепловых сетях	Гкал	734,27	734,27	734,27	734,270
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	3 317,88	3 317,88	3 317,88	3 466,000
Расход натурального топлива (уголь)	т	1 239,62	1 239,62	1 239,62	1 284,93
Расход условного топлива на производство тепловой	т у.т.	974,34	974,34	974,34	1 009,95

энергии									
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	240,45	240,45	240,45	240,5				
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	111,2	111,2	111,2	111,2				
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	26,7	26,7	26,7	26,7				
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	45,5	45,5	45,5	45,5				
Газовая БМК п. Лесная речка, Лахтинское шоссе, д. 20, стр. 1 АО «АТГК»									
Нагрузка источника	Гкал/ч					5,32	5,32	5,32	5,32
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал					12 862,90	12 224,13	12 224,13	12 224,13
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал					771,77	771,77	771,77	771,77
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал					12 091,13	12 091,13	12 091,13	12 091,13
Потери в тепловых сетях	Гкал					2 226,92	2 226,92	2 226,92	2 226,92
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал					9 864,21	9 864,21	9 864,21	9 864,21
Расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м3					1 655,01	1 655,01	1 655,01	1 655,01
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.					1 915,84	1 915,84	1 915,84	1 915,84
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал					158,45	158,45	158,45	158,45
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч					418,1	418,1	418,1	418,1
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч					20,2	20,2	20,2	20,2
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч					108,6	108,6	108,6	108,6
Котельная АО «АТГК» п. Зеленый бор, промузел Зеленоборский, стр. 19									
Нагрузка источника	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,10				

Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	8 062,11	8 062,11	8 062,11	8 398,25
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	483,73	483,73	483,73	483,73
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	7 578,39	7 578,39	7 578,39	7 914,520
Потери в тепловых сетях	Гкал	2 182,52	2 182,52	2 182,52	2 182,520
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	5 395,87	5 395,87	5 395,87	5 732,000
Расход натурального топлива (уголь)	т	2 636,91	2 636,91	2 636,91	2 753,87
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	2 072,61	2 072,61	2 072,61	2 164,54
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	273,49	273,49	273,49	273,5
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	199,6	199,6	199,6	199,6
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	61	61	61	61,0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	91,8	91,8	91,8	91,8

**Газовая БМК п. Зеленый бор, промузел
Зеленоборский, стр. 19 АО «АТГК»**

Нагрузка источника	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	8 062,11	8 058,66	8 058,66	8 058,66	8 058,66	8 058,66
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	483,73	483,73	483,73	483,73	483,73	483,73
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	7 578,39	7 578,39	7 578,39	7 578,39	7 578,39	7 578,39
Потери в тепловых сетях	Гкал	2 182,52	2 182,52	2 182,52	2 182,52	2 182,52	2 182,52
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	5 395,87	5 395,87	5 395,87	5 395,87	5 395,87	5 395,87
Расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м3	1 037,31	1 037,31	1 037,31	1 037,31	1 037,31	1 037,31
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	1 200,80	1 200,80	1 200,80	1 200,80	1 200,80	1 200,80
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45

Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч					199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч					61	61	61	61	61	61	61
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч					91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8
Котельная АО «АТГК» ул. Дорожников, д. 4, стр. 1												
сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1 471,52	1 471,52	1 471,52	1 391,28	1 391,28	1 391,28	1 391,28	1 391,28	1 391,28	1 391,28	1 391,28
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	1 383,23	1 383,23	1 383,23	1 302,990	1 302,990	1 302,990	1 302,990	1 302,990	1 302,990	1 302,990	1 302,990
Потери в тепловых сетях	Гкал	258,99	258,99	258,99	258,990	258,990	258,990	258,990	258,990	258,990	258,990	258,990
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	1 124,24	1 124,24	1 124,24	1 044,000	1 044,000	1 044,000	1 044,000	1 044,000	1 044,000	1 044,000	1 044,000
Расход натурального топлива (уголь)	т	475,07	475,07	475,07	447,51	447,51	447,51	447,51	447,51	447,51	447,51	447,51
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	373,4	373,4	373,4	351,74	351,74	351,74	351,74	351,74	351,74	351,74	351,74
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	269,95	269,95	269,95	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1
Котельная АО «АТГК» пос. Гидролизного завода, ул. Гидролизная, д.12, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	12,03	12,03	12,03	12,0	13,0						
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	24039,41	24039,41	24039,41	24 685,9	24 685,9						
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	2 309,76	2 309,76	2 309,76	2 371,9	2 371,9						

Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	21729,65	21729,65	21729,65	22 314,1	22 314,1					
Мазут	Гкал	8 192,08	8 192,08	8 192,08	8 412,4	8 412,4					
Уголь	Гкал	13537,57	13537,57	13537,57	13 901,7	13 901,7					
Потери в тепловых сетях	Гкал	3 252,56	3 252,56	3 252,56	3 252,6	3 252,6					
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал	18477,09	18477,09	18477,09	19 061,5	19 061,5					
в том числе на приготовление ГВС на ЦТП	Гкал	3258,5	3258,5	3258,5	3 258,5	3 258,5					
Расход натурального топлива, в т.ч.:	т	4 339,29	4 339,29	4 339,29	4 183,9	4 906,6					
Мазут	т	1 448,35	1 448,35	1 448,35	1 796,5	2 509,0					
Уголь	т	2 890,94	2 890,94	2 890,94	2 387,4	2 397,6					
Расход условного топлива на производство тепловой энергии в т.ч.:	т у.т.	4 249,28	4 249,28	4 249,28	4 670,8	5 244,8					
Мазут	т у.т.	1 976,99	1 976,99	1 976,99	1 412,0	1 972,0					
Уголь	т у.т.	2 272,28	2 272,28	2 272,28	3 258,8	3 272,7					
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	210	210	210	209,3	235,0					
Мазут	кг у.т./Гкал	241,33	241,33	241,33	167,9	234,4					
Уголь	кг у.т./Гкал	167,85	167,85	167,85	234,4	235,4					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	865,9	865,9	865,9	865,9	865,9					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	247	247	247	247,0	247,0					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	384,5	384,5	384,5	384,5	384,5					
Газовая БМК пос. Гидролизного завода, ул. Гидролизная, д.12, сценарии 1 и 2											
Нагрузка источника	Гкал/ч				12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал				21 297,38	21 297,38	21 297,38	21 297,38	21 297,38	21 297,38	
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал				1 277,84	1 277,84	1 277,84	1 277,84	1 277,84	1 277,84	

Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	20 019,54	20 019,54	20 019,54	20 019,54	20 019,54	20 019,54
Потери в тепловых сетях	Гкал	7 540,73	7 540,73	7 540,73	7 540,73	7 540,73	7 540,73
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	12 478,81	12 478,81	12 478,81	12 478,81	12 478,81	12 478,81
Расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м3	1 542,45	1 542,45	1 542,45	1 542,45	1 542,45	1 542,45
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	18 477,09	18 477,09	18 477,09	18 477,09	18 477,09	18 477,09
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	865,9	865,9	865,9	865,9	865,9	865,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	247	247	247	247	247	247
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	384,5	384,5	384,5	384,5	384,5	384,5

Таблица 10.4. Топливный баланс ведомственных котельных

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (г. Архангельск, окр. Исакогорский, в/г 49), сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	3165,1	3165,1	3165,1	3165,1	3165,1	3165,1	3165,1	3165,1	3165,1	3165,1	3165,1
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	127,51	127,51	127,51	127,51	127,51	127,51	127,51	127,51	127,51	127,51	127,51
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	722,54	722,54	722,54	722,54	722,54	722,54	722,54	722,54	722,54	722,54	722,54
Потери в тепловых сетях	Гкал	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531
Расход натурального топлива (мазут)	т	386,5	386,5	386,5	386,5	386,5	386,5	386,5	386,5	386,5	386,5	386,5
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	530,1	530,1	530,1	530,1	530,1	530,1	530,1	530,1	530,1	530,1	530,1

Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	484,9	484,9	484,9	484,9	484,9	484,9	484,9	484,9	484,9	484,9	484,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Котельная ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск» п. Силикатчиков, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	4,12238	4,12238	4,12238	4,12238	4,12238	4,12238	4,12238	4,12238	4,12238	4,12238	4,12238
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	16045,37	14994,55	15738,94	15803,77	15726,9	15527,641	15704,409	15704,409	15704,409	15704,409	15704,409
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	298,52	282,2	304,44	297,47	295,06	294,71	298,99	298,99	298,99	298,99	298,99
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	15746,85	14712,35	15434,5	15506,3	15431,84	15232,931	15405,419	15405,419	15405,419	15405,419	15405,419
Потери в тепловых сетях	Гкал	2340,35	2340,35	2541,5	2541,5	2541,5	2541,5	2541,5	2541,5	2541,5	2541,5	2541,5
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	13406,5	12 372,0	12893	12964,8	12890,34	12691,431	12863,919	12863,919	12863,919	12863,919	12863,919
в том числе на приготовление ГВС на ЦТП	Гкал	1263,6	1121,4	1259,3	1227,8	1222,9	1211,3	1236,3	1236,3	1236,3	1236,3	1236,3
Расход натурального топлива (газ)	тыс. м3	1971,5	1888,3	1969,45	1969,45	1969,45	1969,45	1969,45	1969,45	1969,45	1969,45	1969,45
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	2318,4	2220,6	2279,83	2279,83	2279,83	2279,83	2279,83	2279,83	2279,83	2279,83	2279,83
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	146,7	146,7	146,7	146,7	146,7	146,7	146,7	146,7	146,7	146,7	146,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре	кг у.т./ч	604,6	604,6	604,6	604,6	604,6	604,6	604,6	604,6	604,6	604,6	604,6

наружного воздуха													
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2
Котельная ООО «Архбиоэнерго», о. Бревенник, ул. Емецкая, д. 8, корп.1, сценарии 1 и 2													
Нагрузка источника	Гкал/ч	3,05234	3,05234	3,05234	3,05234	3,05234	3,05234	3,05234	3,05234	3,05234	3,05234	3,05234	3,05234
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	13099,8	13588,8	13365,1	13365,1	13365,1	13365,1	13365,1	13365,1	13365,1	13365,1	13365,1	13365,1
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	494,7	494,7	494,7	494,7	494,7	494,7	494,7	494,7	494,7	494,7	494,7	494,7
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	12856,2	13188,42	12870,42	12903	12903	12903	12903	12903	12903	12903	12903	12903
Потери в тепловых сетях	Гкал	4047,42	4047,42	4047,42	4048	4048	4048	4048	4048	4048	4048	4048	4048
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	8808,8	9141	8823	8855	8855	8855	8855	8855	8855	8855	8855	8855
Расход натурального топлива (пеллеты)	т	3604	3738,5	3676,9	3676,9	3676,9	3676,9	3676,9	3676,9	3676,9	3676,9	3676,9	3676,9
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	2136,6	2216,4	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9	2179,9
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	497,9	497,9	497,9	497,9	497,9	497,9	497,9	497,9	497,9	497,9	497,9	497,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4

Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8
Котельная ООО «Помор» ул. Доковская д. 6, корп. 1, стр. 3, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,2810 3	0,28103	0,28103	0,28103	0,28103	0,28103	0,28103	0,28103	0,28103	0,28103	0,28103
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1188,2 4	1 197,74	1 197,74	1 197,74	1 197,74	1 197,74	1 197,74	1 197,74	1 197,74	1 197,74	1 197,74
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	1116,3 8	1 125,88	1 125,88	1 125,88	1 125,88	1 125,88	1 125,88	1 125,88	1 125,88	1 125,88	1 125,88
Потери в тепловых сетях	Гкал	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	962,5	972	972	972	972	972	972	972	972	972	972
Расход натурального топлива (щепа)	м3	961,1	1034,6	1120,3	1120,3	1120,3	1120,3	1120,3	1120,3	1120,3	1120,3	1120,3
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	272,5	272,5	272,5	272,5	272,5	272,5	272,5	272,5	272,5	272,5	272,5
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	204	204	204	204	204	204	204	204	204	204	204
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7

Котельная ООО «ТЭПАК» ул. Капитана Хромцова, д. 10, корп.1, сценарии 1 и 2 (переключение потребителей на котельную ул. Родионова, д. 25, стр. 5)

Нагрузка источника	Гкал/ч	5,8971	5,8971	5,8971	5,8971							
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	16755	16855	17330	17339							
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	768	772	768	768							
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	15987	16083	16561,99	16562,48							
Потери в тепловых сетях	Гкал	26210	2733	2741,99	2733,48							
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	13366	13349	13820	13829							
Расход натурального топлива (мазут)	т	2680	2697	2777	2777							
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	3672	3694	3804	3804							
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	219,2	219,2	219,5	219,5							

Котельная ООО «ТЭПАК» ул. Родионова, д. 25, стр. 5, сценарии 1 и 2 (подключение в 2026 году потребителей от кот. ул. Капитана Хромцова, д. 10, корп. 1)

Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	12,783	12,783	12,783	12,783	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	38136	36191	37010	37552,3	54150	54150	54150	54150	54150	54150	54150
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	1747	1658	1747	1747	2484	2484	2484	2484	2484	2484	2484
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть)	Гкал	36388	34533	35263	35805,3	51666	51666	51666	51666	51666	51666	51666
Потери в тепловых сетях	Гкал	13196	13189	12763	12763	17619	17619	17619	17619	17619	17619	17619
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети):	Гкал	23192	21344	22495	23042,3	34047	34047	34047	34047	34047	34047	34047
в том числе на приготовление ГВС на ЦТП	Гкал	1546,3	1546,3	1546,3	1546,3	1546,3	1546,3	1546,3	1546,3	1546,3	1546,3	1546,3
Расход натурального топлива (дизтопливо)	тут/тнт	0,096	0,002	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096

Расход натурального топлива (древесное топливо - щепа)	тут/тыс. м3	31,284	30,801	30,861	30,861	45,503	45,503	45,503	45,503	45,503	45,503	45,503
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тут.	8461	8196	8349	8349	12243	12243	12243	12243	12243	12243	12243
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	221,868	226,473	225,603	225,603	226,095	226,095	226,095	226,095	226,095	226,095	226,095
Котельная ООО «ТЭПАК» ул. Постышева, д. 35,												
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	7,299	7,299	7,299	7,299							
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	26067	23576	25340	25739,12							
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	1194	1080	1194	1138							
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть)	Гкал	24872	22496	24146	24601,12							
Потери в тепловых сетях	Гкал	5626	5626	6226,12	6226,12							
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	19246	16840	17923	18375							
Расход натурального топлива (мазут)	т	345	268	790	790							
Расход натурального топлива (щепа)	тыс. м3	23,157	21,165	20,182	19,711							
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тут.	6632	5997	6451	6451							
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	254,427	254,382	254,523	259,894							
Пеллетная котельная ул. Постышева, д. 35, Администрация ГО Архангельск												
Нагрузка источника	Гкал/ч				7,2992	7,2992	7,2992	7,2992	7,2992	7,2992	7,2992	7,2992
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал				25739,12	30885	30885	30885	30885	30885	30885	30885
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал				18375	18654	18654	18654	18654	18654	18654	18654
Расход натурального топлива	тыс. м3				9,304	9,304	9,304	9,304	9,304	9,304	9,304	9,304

(древесные гранулы)												
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.				5,516	5,516	5,516	5,516	5,516	5,516	5,516	5,516
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал				178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6

**Котельная ООО «ТЭПАК» ул. Речников 1, стр. 14,
сценарии 1 и 2**

Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	8,9131	8,9131	8,9131	8,9131	8,9131	8,9131	8,9131	8,9131	8,9131	8,9131	8,9131
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	23823	23492	22899	21981,8	21981,8	21981,8	21981,8	21981,8	21981,8	21981,8	21981,8
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	1091,4	1076	1091	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть)	Гкал	22731	22416	21808	20931,8	20931,8	20931,8	20931,8	20931,8	20931,8	20931,8	20931,8
Потери в тепловых сетях	Гкал	3391	3391	3379	3379	3379	3379	3379	3379	3379	3379	3379
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети):	Гкал	19340	19025	18429	17552,8	17552,8	17552,8	17552,8	17552,8	17552,8	17552,8	17552,8
в том числе на приготовление ГВС на ЦТП	Гкал	2333,4	2333,4	1490,2	2292,8	2292,8	2292,8	2292,8	2292,8	2292,8	2292,8	2292,8
Расход натурального топлива (древесное топливо - щепа)	тыс. м ³	17,966	17,717	17,246	17,273	17,273	17,273	17,273	17,273	17,273	17,273	17,273
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.	4,779	4,713	4,587	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	200,608	200,608	200,334	200,71	200,71	200,71	200,71	200,71	200,71	200,71	200,71

**Котельная ООО «ТЭПАК»
Маймаксанское шоссе, 7,
сценарии 1 и 2**

Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1933	2020	1936	1756,18	1756,18	1756,18	1756,18	1756,18	1756,18	1756,18	1756,18
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	89	93	89	91	91	91	91	91	91	91	91

Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть)	Гкал	1844	1927	1847	1665,18	1665,18	1665,18	1665,18	1665,18	1665,18	1665,18	1665,18
Потери в тепловых сетях	Гкал	1002	1002	775,18	775,18	775,18	775,18	775,18	775,18	775,18	775,18	775,18
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	842	925	1071,82	890	890	890	890	890	890	890	890
Расход натурального топлива (дрова)	тыс. м3	1,746	1,824	1,691	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.	0,464	0,485	0,45	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	240,3	240,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3

**Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Лесозаводская, д.8 стр.3)
(не эксплуатируется, потребители переведены на котельную ул. Рейдовая, д. 34)**

Нагрузка источника	Гкал/ч											
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал											
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал											
Расход натурального топлива (мазут)	т											
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.											
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал											
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч											
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч											
Максимальный часовой расход условного топлива на	кг у.т./ч											

производство тепловой энергии в переходный период												
Котельная ООО «ТЭПАК» ул. Рейдовая, д. 34												
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	13,0353	13,0353	13,0353	13,0353	13,0353	13,0353	13,0353	13,0353	13,0353	13,0353	13,0353
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	30427	37117	33052	35637,08	33787	33787	33787	33787	33787	33787	33787
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	1393,9	1700	1394	1550	1550	1550	1550	1550	1550	1550	1550
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть)	Гкал	29033	35416	31658	34087,08	32237	32237	32237	32237	32237	32237	32237
Потери в тепловых сетях	Гкал	4564,3	7381	5764,42	7184	7184	7184	7184	7184	7184	7184	7184
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети):	Гкал	24468,7	28035	25893	26903,08	25053	25053	25053	25053	25053	25053	25053
в том числе на приготовление ГВС на ЦТП	Гкал	2811	2811	1804,6	2811	2811	2811	2811	2811	2811	2811	2811
Расход натурального топлива (древесное топливо - щепа)	тыс. м3	29,393	28,293	25,291	25,753	25,753	25,753	25,753	25,753	25,753	25,753	25,753
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. туг.	7,819	7,526	6,727	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	257	202,8	203,5	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8
Котельная ООО «ТЭПАК» Дрейера 12, стр. 1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,2155	1,2155	1,2155	1,2155	1,2155	1,2155	1,2155	1,2155	1,2155	1,2155	1,2155
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5106	5145	4599	5209,35	4997	4997	4997	4997	4997	4997	4997
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	234	236	234	229	229	229	229	229	229	229	229
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть)	Гкал	4872	4909	4365	4980,35	4768	4768	4768	4768	4768	4768	4768
Потери в тепловых сетях	Гкал	1060	1060	1031,35	1031,35	1031,35	1031,35	1031,35	1031,35	1031,35	1031,35	1031,35
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	3812	3849	3334	3949	3737	3737	3737	3737	3737	3737	3737

Расход натурального топлива (дрова)	тыс. м ³	5,441	5,479	4,875	5,325	5,325	5,325	5,325	5,325	5,325	5,325	5,325
Расход натурального топлива (уголь)	тыс. т		0,002									
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.	1,447	1,458	1,297	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	283,49	283,49	281,99	283,47	283,47	283,47	283,47	283,47	283,47	283,47	283,47
Котельная ООО «ТЭПМО» п. Цигломень, ул. Севстрой, 3, корп. 1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	14,64366	14,6436 6	21,902	21,902							
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	66362,5	72341,1	66332,8	68880							
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	7547	7547	6308	6308							
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал	58816	64794	60025	62572							
Потери в тепловых сетях	Гкал	15366	20115	20181	20115							
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	43450	44679	39844	42457							
Расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	4,093	4,483	4,904	4,904							
Расход натурального топлива (древесные отходы)	тыс. м ³	35,058	38,067	35,221	35,221							
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.	14,137	14,137	16,088	16,088							
Мазут	тыс. тут.	5,608	6,142	6,719	6,719							
Древесные отходы	тыс. тут.	8,529	9,261	9,369	9,369							
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	213,029	195,422	242,528	242,528							
Мазут	кг у.т/Гкал	185,886	185,886	220,886	220,886							
Древесные отходы	кг у.т/Гкал	235,653	235,653	260,855	260,855							

Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	3 100,80	3 100,80	3 100,80	3100,8
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	329,8	329,8	329,8	329,8
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	945,6	945,6	945,6	945,6

Газовая БМК п. Цигломень, ул. Севстрой, 3, сценарии 1 и 2

Нагрузка источника	Гкал/ч	21,902	14,64366	14,64366	14,64366	14,64366	14,64366	14,64366
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	66332,8	66332,8	66332,8	66332,8	66332,8	66332,8	66332,8
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал	60 024,60	60 024,60	60 024,60	60 024,60	60 024,60	60 024,60	60 024,60
Расход натурального топлива (природный газ)	млн. м3	8,242	8,242	8,242	8,242	8,242	8,242	8,242
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.	9,511	9,511	9,511	9,511	9,511	9,511	9,511
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	2269,8	2269,8	2269,8	2269,8	2269,8	2269,8	2269,8
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	241,4	241,4	241,4	241,4	241,4	241,4	241,4
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в	кг у.т./ч	692,2	692,2	692,2	692,2	692,2	692,2	692,2

переходный период										
Котельная ООО «ТЭПМО» п. Зеленец, ул. Зеленец, д. 57, стр. 3, сценарии 1 и 2										
Нагрузка источника	Гкал/ч	2,05356	2,05356	2,564	2,564					
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	8999,6	9917	9301,2	9301,2					
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал	8915,79	9 841,29	8 843,51	9206,31					
Потери в тепловых сетях	Гкал	2555,19	2 555,19	3 032,11	3022,31					
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	6360,6	7 286,10	5 811,40	6184					
Расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	2,094	2,1911	1,4105	1,4105					
Расход натурального топлива (дрова)	тыс.м3			4,4743	4,4743					
Расход натурального топлива (природный газ)	млн. м3				0,483					
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.	1,6187	1,6187	2,238	2,238					
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	179,9	179,9	240,61	240,61					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	369,3	369,3	369,3	369,3					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	41,8	41,8	41,8	41,8					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	114,6	114,6	114,6	114,6					

Газовая БМК п. Зеленец, ул. Зеленец, д. 57, сценарии 1 и 2 ООО "ТЭПМО"

Нагрузка источника	Гкал/ч		2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564
Подключенная нагрузка ОВ	Гкал/ч		1,8213	1,8213	1,8213	1,8213	1,8213	1,8213	1,8213
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч		0,23226	0,23226	0,23226	0,23226	0,23226	0,23226	0,23226
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал		9301,2	9301,2	9301,2	9301,2	9301,2	9301,2	9301,2
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал		8843,5	8843,5	8843,5	8843,5	8843,5	8843,5	8843,5
Расход натурального топлива (природный газ)	млн. м3		1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.		1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал		150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч		318,3	318,3	318,3	318,3	318,3	318,3	318,3
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч		36	36	36	36	36	36	36
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч		98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7

Котельная ООО «ТЭПМО» п. Глухое, ул. Дрейера, д. 1, корп.4, стр.2, сценарии 1 и 2

Нагрузка источника	Гкал/ч	1,32906	1,32906	1,569					
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	6434,2	6459	5914					
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал	5 595,28	5 518,58	5389,98					

Потери в тепловых сетях	Гкал	809,98	809,98	809,98															
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	4 785,30	4 708,60	4580															
Расход натурального топлива (уголь)	т	1571,8	1577,8	1719,5															
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	1220,6	1225,3	1335,3															
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	189,7	189,7	189,7															
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	252,1	252,1	252,1															
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	52,3	52,3	52,3															
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	96,7	96,7	96,7															
Газовая БМК п. Глухое, ул. Дрейера, д. 1, корп. 4, стр. 2, сценарии 1 и 2																			
Нагрузка источника	Гкал/ч				1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал				5914	5914	5914	5914	5914	5914	5914	5914	5914	5914	5914	5914	5914	5914	5914
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал				5401,98	5401,98	5401,98	5401,98	5401,98	5401,98	5401,98	5401,98	5401,98	5401,98	5401,98	5401,98	5401,98	5401,98	5401,98
Потери в тепловых сетях	Гкал				809,98	809,98	809,98	809,98	809,98	809,98	809,98	809,98	809,98	809,98	809,98	809,98	809,98	809,98	809,98
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал				4592	4592	4592	4592	4592	4592	4592	4592	4592	4592	4592	4592	4592	4592	4592
Расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м3				835,2	835,2	835,2	835,2	835,2	835,2	835,2	835,2	835,2	835,2	835,2	835,2	835,2	835,2	835,2

Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.				982,1	982,1	982,1	982,1	982,1	982,1	982,1	982,1
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал				158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч				206	206	206	206	206	206	206	206
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч				42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч				79	79	79	79	79	79	79	79
Котельная ООО «ТЭПМО» ул. Дрейера, д. 13, корп. 2, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,64114	0,64114	0,5914	0,5914	0,5914	0,5914	0,5914	0,5914	0,5914	0,5914	0,5914
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1917,2	2048,8	2020,1	2020,1	2020,1	2020,1	2020,1	2020,1	2020,1	2020,1	2020,1
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал	1599,4	1 727,60	1920,7	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917
Потери в тепловых сетях	Гкал	310	310,00	310	311	311	311	311	311	311	311	311
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	1289,4	1 417,60	1610,7	1606	1606	1606	1606	1606	1606	1606	1606
Расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	0,413	0,4413									
Расход натурального топлива (дрова)	тыс.м3			2,1966	2,1966	2,1966	2,1966	2,1966	2,1966	2,1966	2,1966	2,1966
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.	0,319	0,319	0,5843	0,5843	0,5843	0,5843	0,5843	0,5843	0,5843	0,5843	0,5843
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,4	166,4	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2

Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	106,7	106,7	106,7	106,7	106,7	106,7	106,7	106,7	106,7	106,7	106,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
Котельная ООО «ТЭПМО» пр. Северный, 24, стр.1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,27629	0,27629	0,2177	0,2177	0,2177	0,2177	0,2177	0,2177	0,2177	0,2177	0,2177
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	793,6	838,4	830,9	830,9	830,9	830,9	830,9	830,9	830,9	830,9	830,9
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал	689,3	733,2	789,97	792,5	792,5	792,5	792,5	792,5	792,5	792,5	792,5
Потери в тепловых сетях	Гкал	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	589,8	633,7	690,47	693	693	693	693	693	693	693	693
Расход натурального топлива (уголь)	т	342,3	361,6									
Расход натурального топлива (дрова)				901	901	901	901	901	901	901	901	901
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	263,8	278,7	239,7	239,7	239,7	239,7	239,7	239,7	239,7	239,7	239,7
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	332,4	332,4	303,4	303,4	303,4	303,4	303,4	303,4	303,4	303,4	303,4
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре	кг у.т./ч	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8

наружного воздуха												
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Котельная ООО «ТЭПМО» ул. Адм. Макарова, д. 33, стр.1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,39425	0,39425	0,4746	0,4746	0,4746	0,4746	0,4746	0,4746	0,4746	0,4746	0,4746
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1293,7	1696,2	1348,2	1348,2	1348,2	1348,2	1348,2	1348,2	1348,2	1348,2	1348,2
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	15,67	12,2	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал	1278,03	1386	1282	1292	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282
Потери в тепловых сетях	Гкал	294,53	292,57	292,57	293	292,57	292,57	292,57	292,57	292,57	292,57	292,57
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	983,5	1093,43	989,43	999	989,43	989,43	989,43	989,43	989,43	989,43	989,43
Расход натурального топлива (уголь)	т	318,3	417,3	394,9	394,9	318,3	417,3	394,9	394,9	318,3	417,3	394,9
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	247,2	324	306,7	306,7	247,2	324	306,7	306,7	247,2	324	306,7
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,1	191	191,1	191,1	191,1	191	191,1	191,1	191,1	191	191,1
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

летний период												
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
Котельная ООО «ТЭПМО» ул. Адм. Макарова, д. 2, корп. 4, стр. 1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,3056	0,3056	0,2623	0,2623	0,2662	0,2644	0,2623	0,2623	0,2662	0,2644	0,2623
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	858,5	897,1	892,7	892,7	892,7	892,7	892,7	892,7	892,7	892,7	892,7
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал	844,3	882,9	848,8	851	851	851	851	851	851	851	851
Тепловые потери в сетях	Гкал	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	758,3	796,9	762,8	765	765	765	765	765	765	765	765
Расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	0,3264	0,3411									
Расход натурального топлива (дрова)	тыс.м3			1,0529	1,0529	1,0529	1,0529	1,0529	1,0529	1,0529	1,0529	1,0529
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.	0,2535	0,2535	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	295,3	295,3	313,7	313,7	313,7	313,7	313,7	313,7	313,7	313,7	313,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч											
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч											
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч											

**Котельная ООО «ТЭПМО» ул. Аллейная, д. 20, стр.2,
сценарии 1 и 2**

Нагрузка источника	Гкал/ч	1,96663	1,96663	1,709	1,709						
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5084,86	5350,1	5843,4	5843,4						
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал	4906,13	5 177,53	5 556	5588						
Тепловые потери в сетях	Гкал	635	635,00	635	635						
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	4271,13	4 542,53	4 921	4953						
Расход натурального топлива (уголь)	т	1358,4	1306,6	1515,4	1515,4						
Расход натурального топлива (природный газ)	млн. м3									0,3034	
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	1048,3	1008,3	1169,4	1169,4						
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	188,5	188,5	188,5	188,5						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	370,6	370,6	370,6	370,6						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	82,4	82,4	82,4	82,4						

Газовая БМК ул. Аллейная, д. 20, сценарии 1 и 2

Нагрузка источника	Гкал/ч				2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал				5843,4	5843,4	5843,4	5843,4	5843,4	5843,4	5843,4

Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал					5556	5556	5556	5556	5556	5556	5556
Расход натурального топлива (природный газ)	млн. м3					0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тун.					0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал					150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч					304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч					0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч					67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7

Котельная ООО «ТЭПМО» ул. Пирсовая, д.71, стр.1, корп.1, сценарии 1 и 2

Нагрузка источника	Гкал/ч	0,08554	0,08554	0,07063	0,07063	0,07063	0,07063	0,07063	0,07063	0,07063	0,07063	0,07063
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	229,3	235,9	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	15,9	18,9	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	224	228	223	227	227	227	227	227	227	227	227
Тепловые потери в сетях	Гкал	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	213	217	212	216	216	216	216	216	216	216	216
Расход натурального топлива (уголь)	т	100,6	103,5									

Расход натурального топлива (дрова)				225,6	225,6	225,6	225,6	225,6	225,6	225,6	225,6	225,6
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	77,5	79,7	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	338	337,9	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4

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

10.1.1. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного топлива для зимнего периода

Значения перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного топлива (в эквиваленте условного топлива) на источниках теплоснабжения (для зимнего периода) приведены в таблицах 10.1 – 10.4. Расходы основного топлива рассчитаны для расчетной температуры наружного воздуха -34°C для города Архангельск.

10.1.2. Перспективные часовые и годовые расходы основного топлива для летнего и переходного периода

Значения перспективных максимальных часовых расходов основного топлива (в эквиваленте условного топлива) на источниках теплоснабжения (для летнего и переходного периодов) приведены в таблицах 10.1 – 10.4

Значения перспективных максимальных годовых расходов основного топлива (в эквиваленте условного топлива) на источниках теплоснабжения приведены в в таблицах 10.1 – 10.4

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

Расход резервного (аварийного) определяется нормативом технологического запаса топлива на тепловых электростанциях и котельных является ОНЗТ и определяется по сумме объемов ННЗТ и НЭЗТ.

ННЗТ обеспечивает работу электростанции и котельной в режиме «выживания» с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы электростанций и котельных и обеспечивает плановую выработку электрической и тепловой энергии.

В таблицах ниже представлены результаты оценки перспективных значений нормативов создания запасов топлива на период 2022 – 2040 гг.

Для сценариев 1 и 2 нормативные запасы аварийных видов топлива представлены в таблице ниже:

Таблица 10.5. Нормативные запасы аварийных видов топлива по сценарию 1.

Название	Топливо	Ед. изм	2022	2023	2024	2025	2026	2031-2035	2036-2040
Котельная просп. Ленинградский, 58	Дизтопливо	тыс. т.	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Котельная о.Хабарка, ул. Декабристов, 15	Уголь	тыс. т	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5
Котельная (ул. Победы 6, стр. 1)	Уголь	тыс. т	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
Котельная ул. Маслова 1	Дрова	тыс. м ³	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5
Котельная ул. Маслова 17, стр. 1	Мазут	тыс. т	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4
Котельная ул. Маслова 17, стр. 1	Дизтопливо	тыс. т.	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Котельная 29 л/з (ул. Лодемская 56)	Дизтопливо	тыс. т.	36	36	36	36	36	36	36
Котельная школы (о. Бревенник ул. Петра Стрелкова 11 стр. 7)	Дизтопливо	тыс. т.	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Котельная (ул. Моряка 10, к. 3, стр.1)	Уголь	тыс. т	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5
Котельная 24 л/з (ул.Чупрова, 10, стр. 1)	Уголь	тыс. т	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Котельная пос. Конвейер (ул. Льва Толстого, 30, корп. 1)	Дизтопливо	тыс. т.	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Котельная пос. Конвейер (ул. Льва Толстого, 30, корп. 1)	Уголь	тыс. т	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Котельная (ул. Кочуринская 23, стр.1)	Дизтопливо	тыс. т.	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Котельная ул. Лермонтова, 2 , стр. 2	Мазут	тыс. т	82,3	85	85	73,2	73,2	73,2	73,2
Котельная БТО ул. Маймаксанская, д.77, корп.2	Уголь	тыс. т	170	170	170	170	170	170	170
Котельная 21 л/з (ул. Корабельная 19, стр.1)	Уголь	тыс. т	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
Котельная (ул. Аэропорт Кегостров,38 стр.1)	Уголь	тыс. т	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Котельная (ул. Кегостровская. 53 корп.1)	Уголь	тыс. т	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1
Котельная (ул. Пирсовая 71, к.1, стр.1)	Уголь	тыс. т	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Котельная, Луганская 14, стр. 1	Уголь	тыс. т	226	226	226	226	226	226	226
Котельная ул. Гидролизная 12, стр.1	Мазут	тыс. т	67	67	67	67	67	67	67
Котельная ул. Гидролизная 12, стр.1	Уголь	тыс. т	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2
Котельная (ул. Дорожников 4, стр. 1)	Уголь	тыс. т	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9
Котельная п. Зелёный Бор, Промузел "Зеленоборский", стр. 19	Уголь	тыс. т	247,5	247,5	247,5	247,5	247,5	247,5	247,5
Котельная ООО "Архбиоэнерго" (о. Бревенник, ул. Емецкая, 8, корп.1)	Дрова	тыс. м ³	234	234	234	234	234	234	234
Котельная ООО «ГЭПАК» (ул. Дрейера, 12, стр.1)	Дрова	тыс. м ³	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2
Котельная ООО «ГЭПАК» (ул. Речников, 1, стр. 14)	Дрова	тыс. м ³	1175,3	1175,3	1175,3	1175,3	1175,3	1175,3	1175,3
Котельная ООО «ГЭПАК» (ул. Рейдовая, 34)	Дрова	тыс. м ³	2055,2	2055,2	2055,2	2055,2	2055,2	2055,2	2055,2
Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Постышева, д.35)	Дрова	тыс. м ³	1292	1292	1292	1292	1292	1292	1292
Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Постышева, д.35)	Мазут	тыс. т	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8
Котельная ООО "ТЭПАК" (Маймаксанское шоссе, 7)	Дрова	тыс. м ³	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6
Котельная ООО «Помор» (ул. Доковская, 6, корп.1, стр.3)	Дрова	тыс. м ³	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (г. Архангельск, окр. Исакогорский, в/г 49)	Мазут	тыс. т	69,3	69,3	69,3	69,3	0	0	0

Таблица 10.6. Нормативные запасы аварийных видов топлива по сценарию 2

Название	Топливо	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2031-2035	2036-2040
Котельная просп. Ленинградский, 58	Дизтопливо	тыс. т.	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Котельная о. Хабаровка, ул. Декабристов, 15	Уголь	тыс. т	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5
Котельная (ул. Победы 6, стр. 1)	Уголь	тыс. т	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
Котельная ул. Маслова 1	Дрова	тыс. м3	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5
Котельная ул. Маслова 17, стр. 1	Мазут	тыс. т	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4
Котельная ул. Маслова 17, стр. 1	Дизтопливо	тыс. т.	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Котельная 29 л/з (ул. Лодемская 56)	Дизтопливо	тыс. т.	36	36	36	0	0	0	0
Котельная школы (о. Бревенник ул. Петра Стрелкова 11 стр. 7)	Дизтопливо	тыс. т.	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Котельная (ул. Моряка 10, к. 3, стр.1)	Уголь	тыс. т	68,5	68,5	68,5	0	0	0	0
Котельная 24 л/з (ул.Чупрова, 10, стр. 1)	Уголь	тыс. т	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Котельная пос. Конвейер (ул. Льва Толстого, 30, корп. 1)	Дизтопливо	тыс. т.	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Котельная пос. Конвейер (ул. Льва Толстого, 30, корп. 1)	Уголь	тыс. т	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Котельная пос. Глухое (ул. Дрейера 1, корп. 4, стр. 2)	Дизтопливо	тыс. т.	1,4	1,4	1,4	0	0	0	0
Котельная пос. Глухое (ул. Дрейера 1, корп. 4, стр. 2)	Уголь	тыс. т	91,6	91,6	91,6	0	0	0	0
Котельная (ул. Кочуринская 23, стр.1)	Дизтопливо	тыс. т.	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Котельная школы № 83 (ул. Адм. Макарова ,33)	Уголь	тыс. т	26,2	26,2	26,2	26,2	0	0	0
Котельная ул. Лермонтова, 2 , стр. 2	Мазут	тыс. т	82,3	85	85	0	0	0	0
Котельная (ул. Адм. Макарова, 2, корп. 4, стр. 1)	Уголь	тыс. т	31,5	31,5	31,5	31,5	0	0	0
Котельная БТО ул. Маймаксанская, д.77, корп.2	Уголь	тыс. т	170	170	170	170	170	170	170
Котельная (ул. Аллейная, 20, стр. 2)	Уголь	тыс. т	128,8	128,8	128,8	128,8	0	0	0
Котельная 21 л/з (ул. Корабельная 19, стр.1)	Уголь	тыс. т	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
Котельная (ул. Дрейера 13, корп. 2)	Уголь	тыс. т	36,8	36,8	36,8	36,8	0	0	0
Котельная (пос. Зеленец, ул. Зеленец, 57, стр. 3)	Уголь	тыс. т	126,5	126,5	126,5	126,5	0	0	0
Котельная (ул. Аэропорт Кегостров,38 стр.1)	Уголь	тыс. т	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Котельная (ул. Кегостровская. 53 корп.1)	Уголь	тыс. т	68,1	68,1	68,1	0	0	0	0
Котельная (ул. Пирсовая 71, к.1, стр.1)	Уголь	тыс. т	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Котельная (пр. Северный 24, стр.1)	Уголь	тыс. т	31,3	31,3	31,3	31,3	0	0	0
Котельная, Луганская 14, стр. 1	Уголь	тыс. т	226	226	226	0	0	0	0
Котельная ул. Гидролизная 12, стр.1	Мазут	тыс. т	67	67	67	67	67	67	67
Котельная ул. Гидролизная 12, стр.1	Уголь	тыс. т	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2
Котельная пос. Цигломень (ул. Севстрой 3, корп. 1)	Мазут	тыс. т	264,2	264,2	264,2	264,2	0	0	0
Котельная пос. Цигломень (ул. Севстрой 3, корп. 1)	Дрова	тыс. м3	2044,6	2044,6	2044,6	2044,6	0	0	0
Котельная ул. Лахтинское шоссе, д.20, стр.1 (верхний городок)	Уголь	тыс. т	151,5	186,1	186,1	0	0	0	0
Котельная ул. Лахтинское шоссе, д.1 (нижний городок)	Уголь	тыс. т	40,1	40,1	40,1	0	0	0	0
Котельная (ул. Клепача, 13 корп.1)	Уголь	тыс. т	354,9	354,9	0	0	0	0	0
Котельная п. Турдеевск ул. Таёжная, д. 19, стр1	Уголь	тыс. т	63,7	63,7	63,7	63,7	0	0	0

Название	Топливо	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2031-2035	2036-2040
Котельная п. Турдеевск ул. Центральная, д.2,стр.1	Уголь	тыс. т	21,1	21,1	21,1	21,1	0	0	0
Котельная (ул. Пограничная, 13, к. 1)	Уголь	тыс. т	97,2	97,2	0	0	0	0	0
Котельная (ул. Дорожников 4, стр. 1)	Уголь	тыс. т	33,9	33,9	33,9	0	0	0	0
Котельная п. Зелёный Бор, Промузел "Зеленоборский", стр. 19	Уголь	тыс. т	247,5	247,5	247,5	247,5	247,5	247,5	247,5
Котельная ООО "Архбиоэнерго" (о. Бревенник, ул. Емецкая, 8, корп.1)	Дрова	тыс. м3	234	234	234	234	234	234	234
Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Дрейера, 12, стр.1)	Дрова	тыс. м3	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2
Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Речников, 1, стр. 14)	Дрова	тыс. м3	1175,3	1175,3	1175,3	1175,3	1175,3	1175,3	1175,3
Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Рейдовая, 34)	Дрова	тыс. м3	2055,2	2055,2	2055,2	2055,2	2055,2	2055,2	2055,2
Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Постышева, д.35)	Дрова	тыс. м3	1292	1292	1292	1292	0	0	0
Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Постышева, д.35)	Мазут	тыс. т	67,8	67,8	67,8	67,8	0	0	0
Котельная ООО "ТЭПАК" (Маймаксанское шоссе, 7)	Дрова	тыс. м3	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6
Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Родионова, д. 25, стр.5)	Дрова	тыс. м3	1729,9	1729,9	1729,9	1729,9	0	0	0
Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Родионова, д. 25, стр.5)	Дизтопливо	тыс. т.	47,8	47,8	47,8	47,8	0	0	0
Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Капитана Хромцова, д. 10, корп.1)	Мазут	тыс. т	168	168	168	168	0	0	0
Котельная ул. Лесозаводская 8, стр. 3 (не действует)	Дрова	тыс. м3	2312,1	2312,1	2312,1	2312,1	2312,1	2312,1	2312,1
Котельная ООО «Помор» (ул. Доковская, 6, корп.1, стр.3)	Дрова	тыс. м3	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (г. Архангельск, окр. Исакогорский, в/г 49)	Мазут	тыс. т	69,3	69,3	69,3	69,3	0	0	0
Пеллетная котельная ул. Постышева, д. 35	Древесные гранулы	тыс. т	0	0	0	446,9	446,9	446,9	446,9
Пеллетная котельная ул. Лермонтова, д.2, стр.2	Древесные гранулы	тыс. т	0	0	0	234,1	234,1	234,1	234,1

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

На источниках теплоснабжения г. Архангельска используется щепа, древесные гранулы, а также в перспективе планируется использование пеллетов.

10.4. 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

Основным видом топлива для энергетических и пиковых котлов Архангельской ТЭЦ является природный газ. Резервным видом топлива являлся топочный мазут марки М-100.

Угольное топливо используется на 27 котельных. Наибольшее количество данного вида топлива потребляет Котельная по ул. Клепача, 13, корп. 1. Также значительное потребление каменного угля на Котельной ул. Маймаксанская, д.77, корп.2, Котельной № ул. Луганская, д. 14, стр.1, Котельной № ООО «ТЭПАК» (ул. Речников, 1), Котельной ул. Пограничная, д. 13, корп. 1, Котельной ул. Лахтинское шоссе, д. 20, стр. 1 (верхний городок), Котельной № 2 (п. Зеленец, ул. Зеленец, д.57, стр.3).

Для выработки тепловой энергии в древесную щепу используют 3 котельные: Котельная ООО «ТЭПАК» посёлка 25 л/з по ул. Постышева, д. 35, Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Лесозаводская, д. 25), Котельная пос. Цигломень по ул. Севстрой, д. 3, корп. 1. Кроме того эти котельные для выработки тепловой энергии используют мазут. Мазутное топливо для выработки тепловой энергии используется на 7 котельных.

Дизельное топливо используется на Котельной 29 л/з по ул. Лодемская, д. 56. Эта котельная является наиболее удаленной от центра города.

Котельная ООО «Архбиоэнерго» пос. 23 лесозавод расположенная по адресу: Архангельск, ул. Емецкая, д. 8, корп. 1, стр. 1 работает на древесных гранулах.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1 ГОСТ 31371.2 ГОСТ 31371.7		
	метан			не нормируется	96,31
	этан			не нормируется	2,22
	пропан			не нормируется	0,492
	изо-бутан			не нормируется	0,076
	норм-бутан			не нормируется	0,066
	нео-пентан			не нормируется	0,0015
	изо-пентан			не нормируется	0,0111
	норм-пентан			не нормируется	0,0074
	гексаны			не нормируется	0,0056
	гептаны			не нормируется	0,0042
	октаны			не нормируется	менее 0,001
	бензол			не нормируется	менее 0,001
	толуол			не нормируется	менее 0,001
	диоксид углерода			не более 2,5	0,132
	азот			не нормируется	0,654
	кислород			не более 0,050	0,0056
водород	не нормируется	0,0025			
гелий	не нормируется	0,0113			
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,14
		ккал/м ³		не менее 7600	8155
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20 - 54,50	49,82
		ккал/м ³		9840-13020	11900
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,6951
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2021	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2021	не более 0,036	менее 0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсутствие
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-25,8
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	–	не нормируется	6,7
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2021	не менее 3	

* Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГТГ коммунально-бытового назначения. Для ГТГ промышленного назначения показатель устанавливается по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа – температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа. При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-7 таблицы определены в химической лаборатории Приводинского ЛПУМГ, протоколы №№ 2023-1/33 от 01.02.2023 г., 2023-1/42 от 08.02.2023 г., 2023-1/50 от 15.02.2023 г., 2023-1/58 от 22.02.2023 г., 2021-1/183 от 10.06.2021 г., 2022-1/83 от 15.03.2022 г. Значение показателя п.п. 8 и 9 таблицы предоставлены ДС Приводинского ЛПУМГ, журнал диспетчера.

Ответственный исполнитель:
Ведущий инженер-химик



В.Н. Верховинский

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Рисунок 10.1. Паспорт газообразного топлива на Архангельской ТЭЦ

10.5. Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в г. Архангельск

В качестве преобладающего топлива на локальных источниках используется каменный уголь – применяется на 27 котельных (работающих в системе централизованного теплоснабжения). Также в качестве топлива используется мазут (7 котельных), дизельное топливо (5 котельных), древесная щепа (5 котельных), также применяются дрова, пеллеты, электроэнергия.

10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса города Архангельска

Приоритетным направлением развитием топливного баланса является газификация источников теплоснабжения.

В случае отсутствия возможности газификации действующих источников тепловой энергии, использующих в качестве основного вида топлива мазут, дизельное топливо или покупное твердое топливо (уголь, дрова), рекомендуется перевод таких источников на использования древесных гранул (пеллетов) в качестве основного вида топлива (при наличии экономической целесообразности).