



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ЗЛАТОУСТОВСКОГО ГОРОДСКОГО
ОКРУГА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

**ГЛАВА 10
ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ
БАЛАНСЫ**

СОДЕРЖАНИЕ

1. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии	3
2. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения	4
3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.....	6
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 доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	6
5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	7
6. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	8
Приложение 1. Перспективные топливные балансы по источникам теплоснабжения в течение расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения 2019-2033 гг.	10

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

Изменения в перспективных топливных балансах связаны с детализацией учета принятых решений о распределении нагрузки между источниками тепловой энергии, а именно:

- 1) Учет переключаемой тепловой энергии;
- 2) Связанные с этим эффекты от загрузки более эффективных источников;
- 3) Учет снижения УРУТ на отпуск с коллекторов, в случае реконструкции теплоисточника.

Также уточнены отдельно топливные балансы по источникам комбинированной выработки, представлены отдельно расходы топлива на выработку электрической и на выработку тепловой энергии.

В январе 2016 года ООО «НПП «ТехМикс» направило в адрес Администрации Златоустовского городского округа уведомление о выводе из эксплуатации собственной котельной в связи с экономической нецелесообразностью ее использования.

По состоянию на 07.10.2019 г. уведомление не оформлено надлежащим образом, поэтому не принято Администрацией городского округа. Таким образом, вывод котельной невозможен в настоящее время. Но в целом проектом Схемы теплоснабжения должны быть предусмотрены технические решения по замещению действующей котельной.

Так как котельная ООО «НПП «ТехМикс» обеспечивает теплоснабжение ряда потребителей городского округа, в том числе школу и жилые дома, при выводе из эксплуатации данного источника необходимо предусмотреть альтернативные источники теплоснабжения указанных объектов:

- жилой дом по адресу ул. Аносова 175;
- основная общеобразовательная школа № 17 по адресу ул. Аносова 129.

Администрация Златоустовского городского округа (в качестве «Концедента»), Общество с ограниченной ответственностью «Челябоблкоммунэнерго» (далее - ООО «Челябоблкоммунэнерго») (в качестве «Концессионера») и Субъект Российской Федерации «Челябинская область» в феврале 2021 года заключили Концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования Златоустовский городского округа. Согласно данному Концессионному соглашению ООО «Челябоблкоммунэнерго» обязуется за счет собственных и заемных средств, а также средств Концедента разработать проектную документацию, построить и ввести в эксплуатацию 3 газовые котельные:

- 1) Котельная мощностью 70 МВт, предназначенная для организации производства тепловой энергии и теплоносителя, на земельном участке с кадастровым номером

74:25:0309117:19 площадью 6854 кв.м., по адресу: Челябинская область, г. Златоуст, ул. им. Карла Маркса, д.28.

Кроме того, подключение к тепловым сетям выполняется с учетом устройства новых ЦТП для переключения потребителей тепловых лучей № 1-5:

- ЦТП-1 - для лучей № 1 (больница метзавода), № 2 (ул. Керамическая),
- ЦТП-2, ЦТП-3 - для луча № 5 (Северо-Запад),
- ЦТП-4 – для лучей №№ 3 (ул. Нижне-Заводская), № 4 (ул. К.Маркса).

2) Котельная мощностью 17 МВт, предназначенная для организации производства тепловой энергии и теплоснабжения на земельном участке с кадастровым номером 74:25:0303002:789, площадью 2090 кв.м., по адресу: Челябинская область, г. Златоуст западнее дома №1 по ул. А.И. Герцена.

3) Котельная мощностью 7 МВт, предназначенная для организации производства тепловой энергии и теплоснабжения на земельном участке с кадастровым номером 74:25:0302101:86 площадью 622 кв.м., по адресу ул. Кирова в районе метзавод по близости ТП-1, г. Златоуст, Челябинская область.

Оптимальные варианты теплоснабжения района метзавода Златоустовского городского округа, рассмотренные в базовой версии Схемы теплоснабжения, в актуализации схемы теплоснабжения ЗГО на 2022г. не рассматриваются по причине принятого решения и заключенного на момент начала актуализации концессионного соглашения.

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

Максимально часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии по источникам теплоснабжения рассчитаны по нагрузкам потребителей на три годовых периода функционирования источников.

Для зимнего периода – по нагрузке при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления -34 °С.

Для летнего периода – по среднечасовой нагрузке ГВС потребителей.

Для переходного периода – по температуре наружного воздуха при начале отопительного периода +8 °С.

Максимально часовые расходы топлива по каждому источнику тепловой энергии представлены в Приложении 1.

Прогнозные значения отпуска тепловой и электрической энергии и потребления топлива всеми источниками теплоснабжения (в т. ч. и новыми котельными) приведены в Приложении 1.

На рисунке 2-1 представлено потребление топлива по группам теплогенерирующих источников.

В целом по городу прогнозируется сокращение потребления топлива, что связано:

- 1) С сокращением выработки электрической и тепловой энергии на ТЭЦ, обслуживаемой ООО «ЗЭМЗ-Энерго»;
- 2) Повышением эффективности производства, передачи и распределения тепловой энергии:
 - новые котельные имеют меньшие УРУТ по сравнению с существующими энергоисточниками;
 - при оптимизации зон сокращаются потери в тепловых сетях.

Весьма существенным (10,5%) будет потребление топлива новыми котельными.

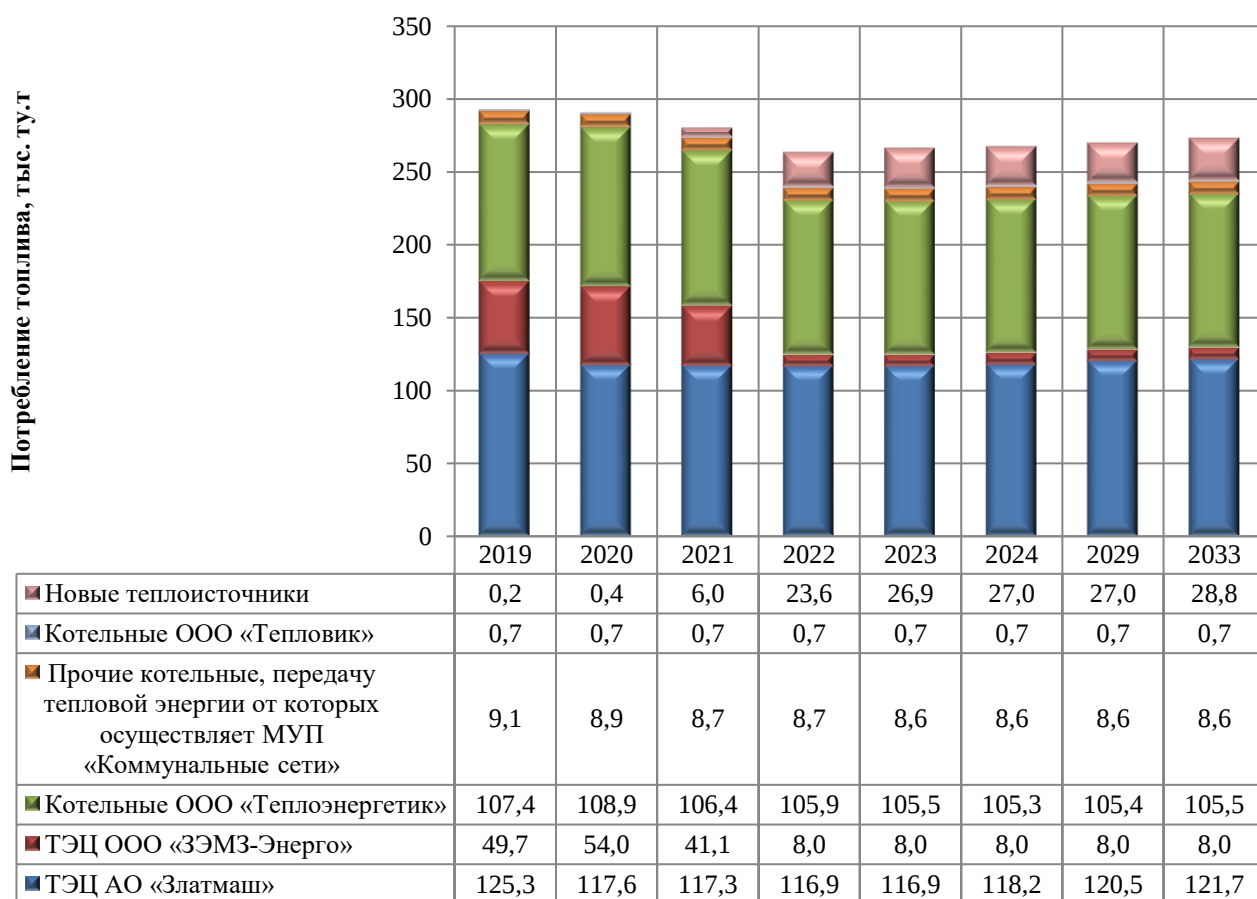


Рис. 2-1. Прогнозное потребление топлива группами источников теплоснабжения

На рисунке 2-2 представлено прогнозное соотношение по потреблению топлива ТЭЦ для целей выработки электрической и тепловой энергии.

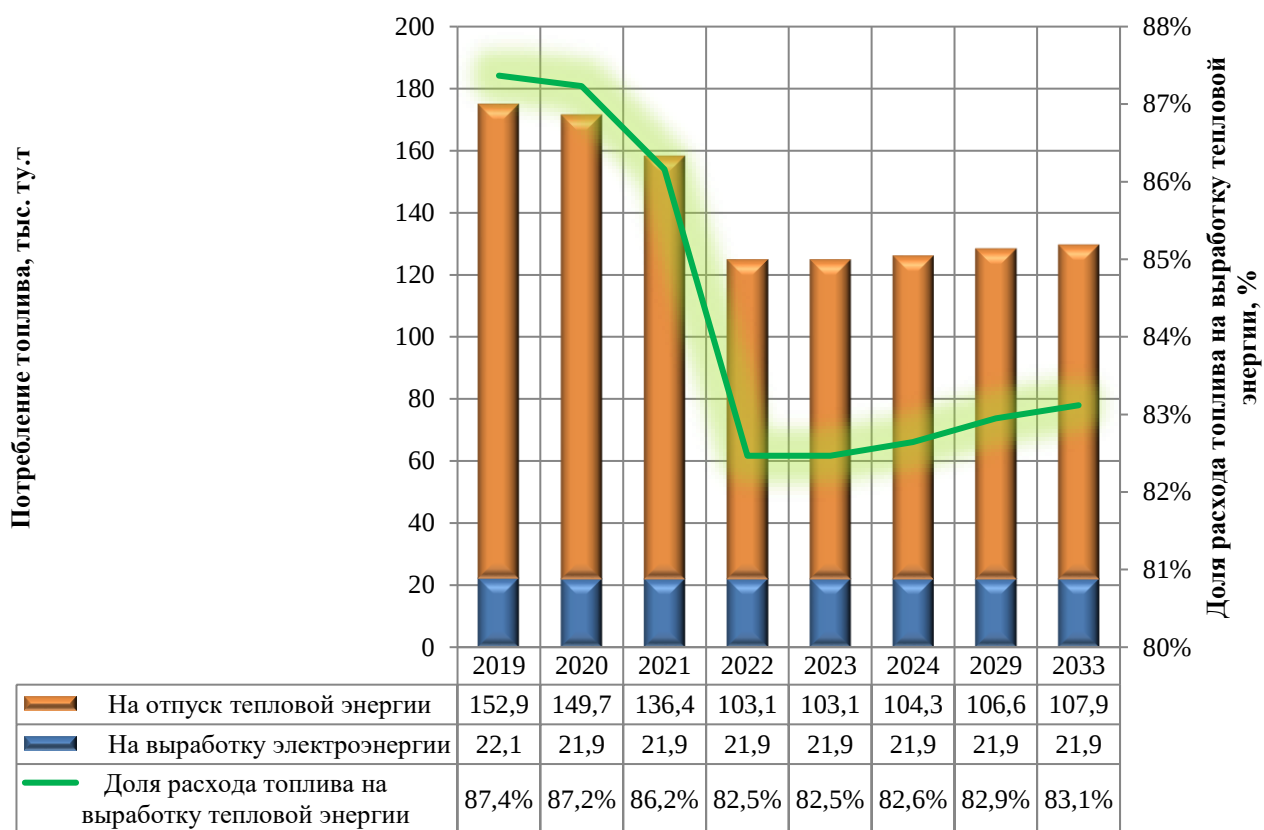


Рис. 2-2. Соотношение расходов топлива на ТЭЦ по назначению

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

При реализации мероприятий по оснащению котельных №3 и 5 ООО «Теплоэнергетик» резервным топливом, повысится надежность теплоснабжения потребителей.

Расчет нормативных запасов топлива по новым источникам тепловой энергии можно будет рассчитать после проектирования и уточнения состава основного и вспомогательного оборудования, а также объема резервных емкостей под хранение топлива.

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

Основным видом топлива для ТЭЦ, муниципальных и ведомственных котельных является природный газ, частично каменный уголь. В настоящее время местные виды топлива на территории города не используются.

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 доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным видом топлива для ТЭЦ, муниципальных и ведомственных котельных является природный газ.

Газоснабжение источников тепловой энергии, расположенных в Златоустовском городском округе, осуществляется от газораспределительных станций. На газораспределительные станции природный газ подается по магистральному газопроводу высокого давления

Физико-химические показатели природного газа, используемого для производства тепловой энергии на территории Златоустовского городского округа:

CH_4 – 97,64%

C_2H_6 -0,1%

C_3H_8 -0,01%

CO_2 – 0,3%

H_2S – отсутствует

N_2 +редкие газы – 1,95%

Плотность – 0,73 кг/м³ (при нормальных условиях)

Теплота сгорания (низшая) – 34925,6 кДж/м³.

Поставку природного газа осуществляет «НОВАТЭК-Челябинск».

Поставка каменного угля производится с Талдинского угольного разреза, Кемеровской области.

Физико-химические показатели каменного угля, используемого для производства тепловой энергии на территории Златоустовского городского округа:

Массовая доля – 7,4 %

Зольность – 12,3 %

Выход летучих веществ – 29,6 %

Содержание общей серы – 0,39 %

Высшая теплота сгорания угля – 6 408 ккал/кг.

5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

На рисунке 6-1 представлены топливные балансы в разрезе применяемых видов топлива.

Основным видом топлива, используемым ТЭЦ и котельными, входящими в систему централизованного теплоснабжения города является *природный газ*. Принципиального отличия от общероссийской практики в этом нет – все современные мегаполисы для целей теплоснабжения и комбинированной выработки используют газ в качестве основного топлива.

Газоснабжение источников тепловой энергии, расположенных в Златоустовском городском округе, осуществляется от газораспределительных станций.

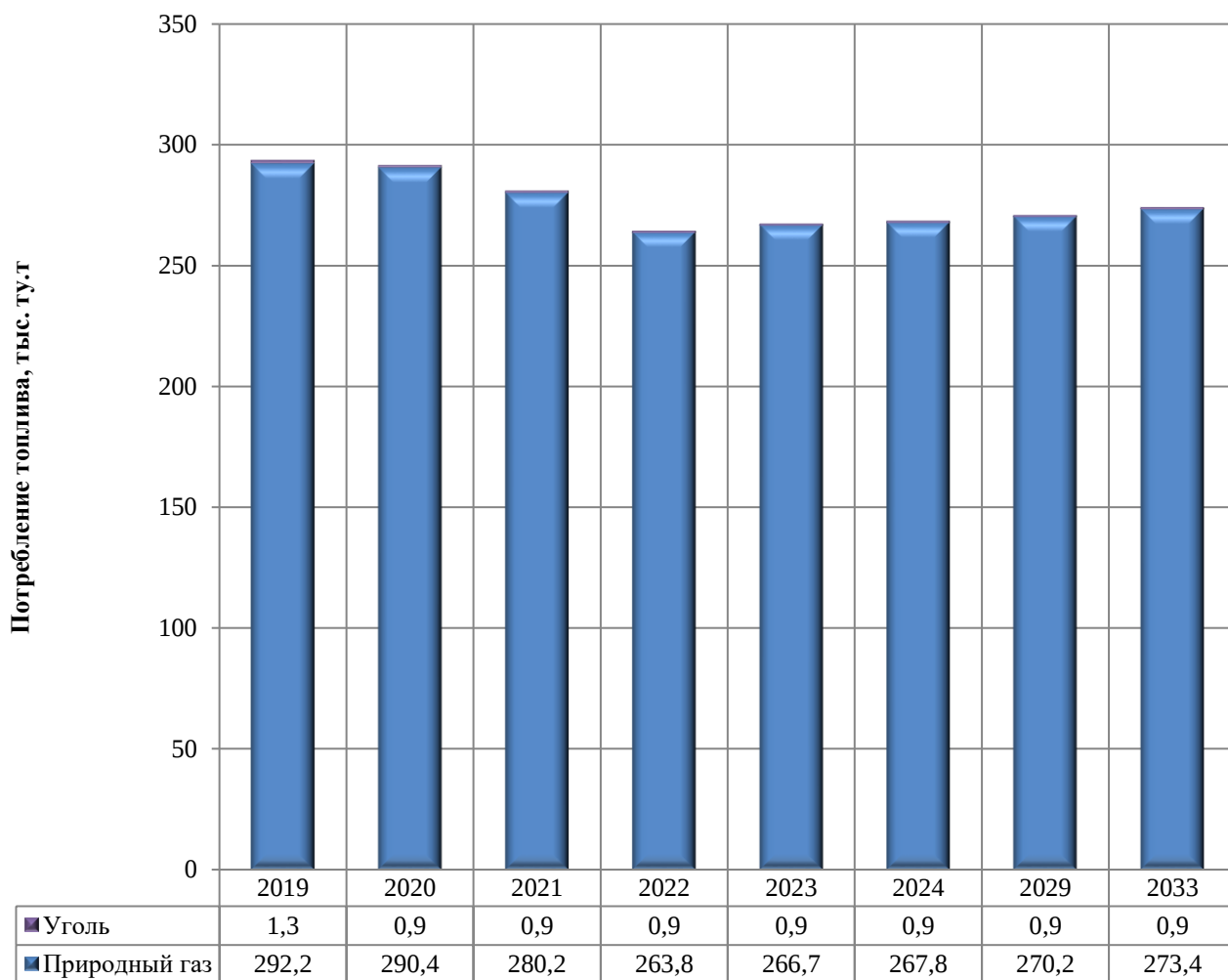


Рис. 6-1. Прогнозные виды и количество используемого топлива источниками теплоснабжения

6. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Основным видом топлива будет являться газ. В таблице 7-1 представлен общий баланс по всем системам теплоснабжения Златоустовского городского округа.

Таблица 7-1. Обиций топливный баланс по городу

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1736153	1728843	1756964	1434571	1456378	1456583	1456712	1468814
Отпуск в сеть	Гкал	1682795	1672199	1701617	1410641	1431966	1432166	1432292	1444127
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	294	291	314,417	255,417	258,743	258,774	258,794	260,641
природный газ	тыс. т _{у.т}	292	290	313,294	254,294	257,620	257,651	257,671	259,518
уголь	тыс. т _{у.т}	1	1	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	257	251	272,797	221,493	224,440	224,468	224,485	226,120
уголь	тыс. т	1	2	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749
Расход топлива на выработку электроэнергии	тыс. т _{у.т}	22	22	22	22	22	22	22	22
Выработано электроэнергии	млн. кВт·ч	105	104	104	104	104	104	104	104
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	56	56	56	56	56	56	56	56
УРУТ на выработку электроэнергии	г _{у.т} /кВт·ч	209,9	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г _{у.т} /кВт·ч	394,3	390,7	390,7	390,7	390,7	390,7	390,7	390,7
Расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т _{у.т}	271,5	269,4	259,1	242,8	245,7	246,8	249,2	252,3
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,37	155,83	155,15	155,85	155,78	155,78	155,79	155,77
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	161,33	161,11	159,76	158,66	158,6	158,6	158,62	158,6
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)	-	0,38	0,381	0,395	0,341	0,337	0,335	0,332	0,328
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	103	103	99	93	94	95	95	96
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	10	10	9	9	9	9	9	9
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	28	28	27	25	26	26	26	26
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	258	257	248	233	236	237	239	241
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	27	27	26	25	25	25	25	25
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	6,7	6,7	6,4	6,1	6,1	6,2	6,2	6,3

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПО ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ТЕЧЕНИЕ РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА
АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 2019-2033 гг.

Таблица 7-1. Перспективные топливные балансы по ТЭЦ

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Теплоисточник №	1	ТЭЦ АО «Златмаш»							
Расходы условного топлива на ТЭЦ									
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	88,716	88,716	88,716	81,422	88,716	88,716	88,716	88,716
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	88,716	88,716	88,716	81,422	88,716	88,716	88,716	88,716
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	88,716	88,716	88,716	81,422	88,716	88,716	88,716	88,716
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч								
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч								
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч								
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч								
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч								
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч								
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч								
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч								
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч								
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	34,401	34,401	34,401	33,699	36,067	36,067	36,067	36,067
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	1,757	1,757	1,757	0,102	1,757	1,757	1,757	1,757
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	32,644	32,644	32,644	33,597	34,310	34,310	34,310	34,310
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч								
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	54,312	54,312	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649	52,649
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	663,50	661,32	589,733	583,268	576,72	576,72	576,72	576,72
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал								
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал								
в режиме подтопки	тыс. Гкал								
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал								
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал								
из РОУ и прочих станционных объектов	тыс. Гкал								
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	14,410	14,363	14,431	12,694	12,550	12,550	12,550	12,550

в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде	тыс. Гкал	12,94	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	663,50	661,32	589,733	583,268	576,72	576,72	576,72	576,72
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде	тыс. Гкал	663,50	661,32	589,733	583,268	576,72	576,72	576,72	576,72
Затрачено условного топлива	тыс. тут	128,000	130,930	121,989	125,751	125,600	126,600	127,600	128,600
На выработку электроэнергии	тыс. тут	21,76	19,1	22,265	23,265	24,265	25,265	26,265	27,265
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут	21,76	19,1	22,265	23,265	24,265	25,265	26,265	27,265
в теплофикационном режиме	тыс. тут	21,76	19,1	22,265	23,265	24,265	25,265	26,265	27,265
в конденсационном режиме	тыс. тут								
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. тут								
в разомкнутом цикле	тыс. тут								
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. тут								
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. тут								
На отпуск тепловой энергии	тыс. тут	106,240	111,830	99,724	102,486	101,335	101,335	101,335	101,335
Виды топлива на ТЭЦ									
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тут	128,000	130,930	121,989	125,751	125,600	126,600	127,600	128,600
природный газ	тыс. тут	128,000	130,930	121,989	125,751	125,600	126,600	127,600	128,600
уголь	тыс. тут								
мазут	тыс. тут								
прочие виды топлива	тыс. тут								
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³	109,2	102,1	106,077	106,077	106,077	106,077	106,077	106,077
уголь	тыс. тонн								
мазут	тыс. тонн								
прочие виды топлива	тыс. тонн								
Удельные расходы топлива на ТЭЦ									
УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у.т} /кВт·ч	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4	215,4
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у.т} /кВт·ч	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,7	165,5	165,1	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у.т} /Гкал	160,1	169,1	169,1	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7
Фактический годовой коэффициент теплофикации	-	0,737	0,794	0,796	0,799	0,799	0,789	0,771	0,762
Коэффициент использования теплоты топлива	-	0,773	0,765	0,764	0,764	0,764	0,766	0,768	0,77

Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	44,25	41,52	41,39	41,28	41,28	41,73	42,53	42,98
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	4,25	3,99	3,97	3,96	3,96	4,01	4,08	4,13
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	12,01	11,27	11,24	11,21	11,21	11,33	11,54	11,67
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	110,8	103,9	103,6	103,3	103,3	104,5	106,4	107,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	11,7	11	11	10,9	10,9	11	11,3	11,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	2,9	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8
Теплоисточник №	2	ТЭЦ ООО «ЗЭМЗ-Энерго»							
Расходы условного топлива на ТЭЦ									
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	14,7	15,3	15,30	0	0	0	0	0
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	14,7	15,3	15,30	0	0	0	0	0
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	14,7	15,3	15,30	0	0	0	0	0
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч								
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч								
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч								
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч								
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч								
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч								
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч								
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч								
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч								
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	14,2	15,3	15,3	0	0	0	0	0
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	0,2	0,21	0,2	0	0	0	0	0
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	14	15,09	15,1	0	0	0	0	0
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч								
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	362,66	344,832	322,393	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	159,564	159,564		0	0	0	0	0
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал								
в режиме подтопки	тыс. Гкал								

из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал								
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	147,06	177,623		0	0	0	0	0
из РОУ и прочих станционных объектов	тыс. Гкал	0	7,645		0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	32,779	35,966	31,417	0	0	0	0	0
в паре	тыс. Гкал	28,211	30,891	26,837	0	0	0	0	0
в горячей воде	тыс. Гкал	4,568	5,075	4,580	0	0	0	0	0
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	334,5	308,866	290,976	0	0	0	0	0
в паре	тыс. Гкал	61,5	65,703	43,283	0	0	0	0	0
в горячей воде	тыс. Гкал	273	243,163	247,693	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива	тыс. тут	51,3	54	59,000	0	0	0	0	0
На выработку электроэнергии	тыс. тут	2	2,8		0	0	0	0	0
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут	2	2,8		0	0	0	0	0
в теплофикационном режиме	тыс. тут	2	2,8		0	0	0	0	0
в конденсационном режиме	тыс. тут								
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. тут								
в разомкнутом цикле	тыс. тут								
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. тут								
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. тут								
На отпуск тепловой энергии	тыс. тут	46,7	51,2	59,000	0	0	0	0	0
Виды топлива на ТЭЦ									
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тут	49,7	47,04	59,000	0	0	0	0	0
природный газ	тыс. тут	49,7	47,04	59,000	0	0	0	0	0
уголь	тыс. тут								
мазут	тыс. тут								
прочие виды топлива	тыс. тут								
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	44,3	40,9	51,304	0	0	0	0	0
уголь	тыс. тонн								
мазут	тыс. тонн								
прочие виды топлива	тыс. тонн								
Удельные расходы топлива на ТЭЦ									
УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у.т} /кВт·ч	180,7	183		0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у.т} /кВт·ч								

УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	148,5	148,5	183,0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у.т} /Гкал	165,8	165,8	168,0	0	0	0	0	0
Фактический годовой коэффициент теплофикации	-	0,508	0,463	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования теплоты топлива	-	0,904	0,912	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	17,53	19,07	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	1,68	1,83	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	4,76	5,18	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	43,9	47,7	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	4,6	5	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	1,1	1,2	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии									
Расходы условного топлива на ТЭЦ									
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	100,284	104,016	102,259	86,959	86,959	86,959	86,959	86,959
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	100,284	104,016	102,259	86,959	86,959	86,959	86,959	86,959
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	100,284	104,016	102,259	86,959	86,959	86,959	86,959	86,959
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	48,339	47,944	51,367	36,067	36,067	36,067	36,067	36,067
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	2,306	2,033	1,957	1,757	1,757	1,757	1,757	1,757
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	46,033	45,911	49,410	34,310	34,310	34,310	34,310	34,310
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	51,445	56,072	50,893	50,893	50,893	50,893	50,893	50,893

Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	970,130	974,432	893,665	571,272	571,272	571,272	571,272	571,272
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	659,2	659,2	499,636	499,636	499,636	499,636	499,636	499,636
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	325,4	307,6	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27
из РОУ и прочих станционных объектов	тыс. Гкал	7,6	7,6	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	45,719	50,406	45,857	14,440	14,440	14,440	14,440	14,440
в паре	тыс. Гкал	28,211	30,891	26,837	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в горячей воде	тыс. Гкал	17,508	19,515	19,020	14,440	14,440	14,440	14,440	14,440
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	929,040	924,066	847,808	556,832	556,832	556,832	556,832	556,832
в паре	тыс. Гкал	61,500	65,703	43,283	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в горячей воде	тыс. Гкал	867,540	858,363	804,525	556,832	556,832	556,832	556,832	556,832
Затрачено условного топлива	тыс. тут	175,920	164,640	180,989	121,989	121,989	121,989	121,989	121,989
На выработку электроэнергии	тыс. тут	23,76	21,9	22,265	23,265	24,265	25,265	26,265	27,265
На отпуск тепловой энергии	тыс. тут	151,170	149,700	158,724	99,724	99,724	99,724	99,724	99,724
Доля расхода топлива на выработку тепловой энергии	%	85,93%	90,93%	87,70%	81,75%	81,75%	81,75%	81,75%	81,75%
Виды топлива на ТЭЦ									
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тут	175,920	164,640	180,989	121,989	121,989	121,989	121,989	121,989
природный газ	тыс. тут	175,920	164,640	180,989	121,989	121,989	121,989	121,989	121,989
уголь	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³	152,974	143,165	157,381	106,077	106,077	106,077	106,077	106,077
уголь	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ									
УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у.т} /кВт·ч	209,93	210,63	210,63	210,63	210,63	210,63	210,63	210,63
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у.т} /кВт·ч	394,29	390,73	390,73	390,73	390,73	390,73	390,73	390,73
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	155,82	153,63	177,61	174,56	174,56	174,56	174,56	174,56
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у.т} /Гкал	162,72	162,00	187,22	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09

Фактический годовой коэффициент теплофикации	-	0,664	0,676	0,745	0,804	0,804	0,795	0,778	0,769
Коэффициент использования теплоты топлива	-	0,81	0,811	0,799	0,755	0,755	0,757	0,76	0,761
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)	-	0,38	0,381	0,395	0,341	0,337	0,335	0,332	0,328
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	61,78	60,58	55,89	44,11	44,11	44,56	45,36	45,81
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	5,93	5,82	5,37	4,24	4,24	4,28	4,36	4,4
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	16,77	16,44	15,17	11,97	11,97	12,1	12,31	12,43
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	154,64	151,63	139,89	110,41	110,41	111,54	113,53	114,66
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	16,35	16,03	14,79	11,68	11,68	11,79	12,01	12,12
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	4,03	3,95	3,64	2,88	2,88	2,9	2,96	2,99

Таблица 7-2 – Перспективные топливные балансы по котельным

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Котельные ООО «Теплоэнергетик»									
Теплоисточник №	3	Котельная №1 - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	77131	77570	74100	74100	74100	74100	74100	74100
Отпуск в сеть	Гкал	76690	77124	73653	73653	73653	73653	73653	73653
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	11,778	11,949	11,497	11,497	11,497	11,497	11,497	11,497
природный газ	тыс. Т _{у.т}	11,778	11,949	11,497	11,497	11,497	11,497	11,497	11,497
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	10,436	10,511	9,998	9,998	9,998	9,998	9,998	9,998
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	152,7	154,03	155,16	155,16	155,16	155,16	155,16	155,16
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	153,58	154,93	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	4,16	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22

Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.л} /ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,41	0,41	0,41
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.л} /ч	1,13	1,14	1,14	1,14	1,14	1,15	1,15	1,15
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	10,4	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Теплоисточник №	4	Котельная №2 - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	196164	202756	171159	171159	171159	171159	171159	171159
Отпуск в сеть	Гкал	195133	201702	170105	170105	170105	170105	170105	170105
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	30,692	30,821	26,526	26,526	26,526	26,526	26,526	26,526
природный газ	тыс. Т _{у.т}	30,692	30,821	26,526	26,526	26,526	26,526	26,526	26,526
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³	27,196	27,113	23,066	23,066	23,066	23,066	23,066	23,066
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.л} /Гкал	156,46	152,01	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.л} /Гкал	157,29	152,8	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.л} /ч	10,83	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,9	10,9
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.л} /ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,05	1,05
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.л} /ч	2,94	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,96	2,96
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	27,1	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,3	27,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Теплоисточник №	5	Котельная №3 - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	85990	86731	84338	84338	84338	84338	84338	84338
Отпуск в сеть	Гкал	85237	85968	83576	83576	83576	83576	83576	83576

Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	14,199	14,359	12,876	12,876	12,876	12,876	12,876	12,876
природный газ	тыс. Т _{у.т}	14,199	14,359	12,876	12,876	12,876	12,876	12,876	12,876
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	12,581	12,631	11,196	11,196	11,196	11,196	11,196	11,196
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	165,12	165,55	152,67	152,67	152,67	152,67	152,67	152,67
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	166,58	167,02	154,06	154,06	154,06	154,06	154,06	154,06
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	5,01	5,07	5,07	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	1,36	1,38	1,38	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	12,5	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Теплоисточник №	6	Котельная №4 - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	100371	100834	101768	101768	101768	101768	101768	101768
Отпуск в сеть	Гкал	99543	99996	100930	100930	100930	100930	100930	100930
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	15,846	16,139	15,729	15,729	15,729	15,729	15,729	15,729
природный газ	тыс. Т _{у.т}	15,846	16,139	15,729	15,729	15,729	15,729	15,729	15,729
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	14,041	14,198	13,677	13,677	13,677	13,677	13,677	13,677
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	157,88	160,06	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	159,19	161,4	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	5,59	5,7	4,83	4,83	4,83	4,83	4,86	4,86
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,54	0,55	0,46	0,46	0,46	0,46	0,47	0,47
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	1,52	1,55	1,31	1,31	1,31	1,31	1,32	1,32

Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	14	14,3	12,1	12,1	12,1	12,1	12,2	12,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	1,5	1,5	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Теплоисточник №	7	Котельная №5 - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	165405	166342	162678	162678	162678	162678	162678	162678
Отпуск в сеть	Гкал	164525	165456	161792	161792	161792	161792	161792	161792
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	26,139	26,584	25,215	25,215	25,215	25,215	25,215	25,215
природный газ	тыс. Т _{у.т}	26,139	26,584	25,215	25,215	25,215	25,215	25,215	25,215
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	23,161	23,386	21,926	21,926	21,926	21,926	21,926	21,926
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,03	159,81	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	158,88	160,67	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	9,23	9,38	9,38	9,38	9,38	9,37	9,37	9,37
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,89	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	2,5	2,55	2,55	2,55	2,55	2,54	2,54	2,54
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	23,1	23,5	23,5	23,5	23,5	23,4	23,4	23,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Теплоисточник №	8	Котельная №6 - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	34309	34877	32986	32986	32986	32986	32986	32986
Отпуск в сеть	Гкал	34060	34622	32730	32730	32730	32730	32730	32730
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	5,579	5,691	5,188	5,188	5,188	5,188	5,188	5,188
природный газ	тыс. Т _{у.т}	5,579	5,691	5,188	5,188	5,188	5,188	5,188	5,188
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									

природный газ	млн. м³	4,943	5,006	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	162,6	163,16	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	163,79	164,36	158,52	158,52	158,52	158,52	158,52	158,52
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	1,97	2,01	2,01	2,01	2	1,95	1,95	1,95
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,53	0,55	0,55	0,55	0,54	0,53	0,53	0,53
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	4,9	5	5	5	5	4,9	4,9	4,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Теплоисточник №	9	Котельная пос. Центральный - ООО «Теплоэнергетик», а после трансформации зоны - новая БМК, с сохранением ТСО							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	7086	7113	6742	6742	6742	6742	6742	6742
Отпуск в сеть	Гкал	7046	7073	6702	6702	6702	6702	6702	6702
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	1,215	1,214	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117
природный газ	тыс. Т _{у.т}	1,215	1,214	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³	1,077	1,068	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	171,52	170,74	165,68	165,68	165,68	165,68	165,68	165,68
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	172,48	171,69	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,43	0,43	0,43	0,27	0,12	0,12	0,12	0,12
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,04	0,04	0,04	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,12	0,12	0,12	0,07	0,03	0,03	0,03	0,03
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	1,1	1,1	1,1	0,7	0,3	0,3	0,3	0,3

Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	10	Котельная пос. Дегтярка - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	6349	6930	7749	7749	7749	7749	7749	7749
Отпуск в сеть	Гкал	6299	6877	7697	7697	7697	7697	7697	7697
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	1,026	1,064	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321
природный газ	тыс. Т _{у.т}	1,026	1,064	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³	0,909	0,936	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	161,58	153,58	170,48	170,48	170,48	170,48	170,48	170,48
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	162,86	154,75	171,64	171,64	171,64	171,64	171,64	171,64
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,36	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	11	Котельная пос. Веселовка - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1648	1698	1581	1581	1581	1581	1581	1581
Отпуск в сеть	Гкал	1601	1649	1532	1532	1532	1532	1532	1532
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,383	0,512	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
уголь	тыс. Т _{у.т}	0,383	0,512	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
уголь	т	0,517	0,691	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	232,3	301,31	297,27	297,27	297,27	297,27	297,27	297,27

УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	239,21	310,26	306,77	306,77	306,77	306,77	306,77	306,77
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,14	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	12	Котельная №8 - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	3444	3548	3751	3751	3751	3751	3751	3751
Отпуск в сеть	Гкал	3398	3500	3703	3703	3703	3703	3703	3703
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,518	0,538	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,518	0,538	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	0,459	0,473	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	150,5	151,69	176,85	176,85	176,85	176,85	176,85	176,85
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	152,56	153,74	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12	179,12
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0

ИТОГО по 10 котельным ООО "Теплоэнергетик", которые были в эксплуатации организации до 2018 г.									
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	677897	688399	646851	646851	646851	646851	646851	646851
Отпуск в сеть	Гкал	673532	683967	642420	642420	642420	642420	642420	642420
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	107,375	108,871	100,603	100,603	100,603	100,603	100,603	100,603
природный газ	тыс. Т _{у.т}	106,992	108,359	100,133	100,133	100,133	100,133	100,133	100,133
уголь	тыс. Т _{у.т}	0,383	0,512	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³	94,803	95,322	87,072	87,072	87,072	87,072	87,072	87,072
уголь	т	0,517	0,691	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,39	158,15	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	159,42	159,18	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	37,9	38,43	37,57	37,4	37,24	37,18	37,22	37,23
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	3,64	3,69	3,61	3,59	3,58	3,57	3,57	3,57
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	10,29	10,43	10,2	10,15	10,11	10,09	10,1	10,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	94,9	96,2	94	93,6	93,2	93,1	93,2	93,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	10	10,2	9,9	9,9	9,9	9,8	9,9	9,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Теплоисточник №	13	Котельная №9 - ООО «Теплоэнергетик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	4432	4432	4171	4171	4171	4171	4171	4171
Отпуск в сеть	Гкал	4388	4388	4131	4131	4131	4131	4131	4131
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,804	0,804	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,804	0,804	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³	0,712	0,712	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	181,42	181,42	174,49	174,49	174,49	174,49	174,49	174,49
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	183,24	183,24	176,17	176,17	176,17	176,17	176,17	176,17

Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,28	0,28	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,03	0,03	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,08	0,08	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,7	0,7	2	2	2	2	2	2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Теплоэнергетик»									
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	682329	692831	651022	651022	651022	651022	651022	651022
Отпуск в сеть	Гкал	677920	688355	646551	646551	646551	646551	646551	646551
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	108,179	109,675	101,331	101,331	101,331	101,331	101,331	101,331
природный газ	тыс. Т _{у.т}	107,796	109,163	100,861	100,861	100,861	100,861	100,861	100,861
уголь	тыс. Т _{у.т}	0,383	0,512	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	95,515	96,034	87,705	87,705	87,705	87,705	87,705	87,705
уголь	т	0,517	0,691	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,54	158,30	155,65	155,65	155,65	155,65	155,65	155,65
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	159,57	159,33	156,73	156,73	156,73	156,73	156,73	156,73
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	37,9	38,43	37,57	37,4	37,24	37,18	37,22	37,23
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	3,64	3,69	3,61	3,59	3,58	3,57	3,57	3,57
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	10,29	10,43	10,2	10,15	10,11	10,09	10,1	10,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	94,9	96,2	94	93,6	93,2	93,1	93,2	93,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	10	10,2	9,9	9,9	9,9	9,8	9,9	9,9

Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Прочие котельные, передачу тепловой энергии от которых осуществляет МУП «Коммунальные сети»									
Теплоисточник №	14	Котельная ст. Златоуст - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	50462	50462	50463	50463	50463	50463	50463	50463
Отпуск в сеть	Гкал	49000	49000	49001	49001	49001	49001	49001	49001
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	7,981	7,981	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800
природный газ	тыс. Т _{у.т}	7,981	7,981	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³	7,069	7,069	6,783	6,783	6,783	6,783	6,783	6,783
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,16	158,16	154,57	154,57	154,57	154,57	154,57	154,57
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	162,88	162,88	162,90	162,88	162,88	162,88	162,88	162,88
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	2,82	2,82	2,77	2,75	2,74	2,74	2,74	2,74
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,76	0,76	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	7,1	7,1	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Теплоисточник №	15	Котельная ст. Уржумка - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1095	1095	2831	2831	2831	2831	2831	2831
Отпуск в сеть	Гкал	1050	1050	2697	2697	2697	2697	2697	2697
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,261	0,261	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
уголь	тыс. Т _{у.т}	0,261	0,261	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
уголь	т	0,325	0,325	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	238,31	238,31	211,93	211,93	211,93	211,93	211,93	211,93

УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	248,64	248,64	227,2	227,2	227,2	227,2	227,2	227,2
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	16	Котельная ООО «НПП «ТехМикс»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1540	1540	1515	1515	1515	1515	1515	1515
Отпуск в сеть	Гкал	1540	1540	1515	1515	1515	1515	1515	1515
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,213	0,213	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,213	0,213	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	0,189	0,189	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,8	156,8	138,16	138,16	138,16	138,16	138,16	138,16
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	161,5	161,5	138,16	138,16	138,16	138,16	138,16	138,16
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0

Теплоисточник №	27	Локальная электростанция в пос. Орловское тепличное хозяйство							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	223	223	223	223	223	223	223	223
Отпуск в сеть	Гкал	223	223	223	223	223	223	223	223
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т								
природный газ	тыс. Ту,т								
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³								
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал								
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал								
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту,т/ч								
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту,т/ч								
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту,т/ч								
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту,т								
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту,т								
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту,т								
ИТОГО по СЦТ на базе прочих котельных, передачу тепловой энергии от которых осуществляет МУП «Коммунальные сети» ЗГО									
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	735649	746151	706053	706053	706053	706053	706053	706053
Отпуск в сеть	Гкал	729733	740168	699987	699987	699987	699987	699987	699987
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	116,634	118,130	109,940	109,940	109,940	109,940	109,940	109,940
природный газ	тыс. Ту,т	115,990	117,357	108,870	108,870	108,870	108,870	108,870	108,870
уголь	тыс. Ту,т	0,644	0,773	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³	102,773	103,292	94,670	94,670	94,670	94,670	94,670	94,670
уголь	тыс. т	0,842	1,016	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	158,55	158,32	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	159,83	159,60	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06

Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	3,2	3,13	3,08	3,06	3,05	3,05	3,05	3,05
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,31	0,3	0,3	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,87	0,85	0,84	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	8	7,8	7,7	7,7	7,6	7,6	7,6	7,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельные ООО «Тепловик»									
Теплоисточник №	18	Котельная школы-детсада №27 - ООО «Тепловик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	295	295	242	242	242	242	242	242
Отпуск в сеть	Гкал	289	289	236	236	236	236	236	236
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,04375	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,04375	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	185,77	158,5	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7	185,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	189,5	163,3	189,5	189,5	189,5	189,5	189,5	189,5
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0

Теплоисточник №	19	Котельная СОШ №5 (29) - ООО «Тепловик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	424	424	370	370	370	370	370	370
Отпуск в сеть	Гкал	410	410	369	369	369	369	369	369
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,0706	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,0706	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³	0,061	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	191,46	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	195,3	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	20	Котельная СОШ №90 (41) - ООО «Тепловик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	357	357	392	392	392	392	392	392
Отпуск в сеть	Гкал	340	340	390	390	390	390	390	390
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,07	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,07	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³	0,061	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	180,8	163	163	163	163	163	163	163
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	184,4	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
Расходы топлива по временам года									

Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	21	Котельная СОШ №18 (19) - ООО «Тепловик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	586	586	566	566	566	566	566	566
Отпуск в сеть	Гкал	581	581	564	564	564	564	564	564
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,0953	0,0953	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,0953	0,0953	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	0,08	0,08	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	169,17	169,17	153,90	153,90	153,90	153,90	153,90	153,90
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	172,55	172,55	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	22	Котельная СОШ №1 (20) - ООО «Тепловик»							
Перспективный топливный баланс									

Выработка тепловой энергии	Гкал	274	274	251	251	251	251	251	251
Отпуск в сеть	Гкал	271	271	250	250	250	250	250	250
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,05	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,05	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³	0,044	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	203,7	154,12	154,12	154,12	154,12	154,12	154,12	154,12
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	207,8	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	23	Котельная СОШ №18 (12) - ООО «Тепловик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	848	848	866	866	866	866	866	866
Отпуск в сеть	Гкал	840	840	862	862	862	862	862	862
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,128	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,128	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	156	156	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0

Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	24	Котельная д/с №17 - ООО «Тепловик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	206	206	217	217	217	217	217	217
Отпуск в сеть	Гкал	204	204	217	217	217	217	217	217
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у,т}	0,035	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332
природный газ	тыс. Т _{у,т}	0,035	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	0,03	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	162,42	154,33	154,33	154,33	154,33	154,33	154,33	154,33
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	165,7	156	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	25	Котельная д/с №31 - ООО «Тепловик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	118	118	208	208	208	208	208	208
Отпуск в сеть	Гкал	118	118	207	207	207	207	207	207
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у,т}	0,034	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
природный газ	тыс. Т _{у,т}	0,034	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033

Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³	0,03	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	164,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	168,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	26	Котельная 7 жилого участка- ООО «Тепловик»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1403	1403	1341	1341	1341	1341	1341	1341
Отпуск в сеть	Гкал	1396	1396	1335	1335	1335	1335	1335	1335
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,228	0,215	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,228	0,215	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³	0,2	0,154	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	170,8	154, 3	153,58	153,58	153,58	153,58	153,58	153,58
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	174,2	157,4	154,29	154,29	154,29	154,29	154,29	154,29
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Тепловик»									
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	4511	4511	4453	4453	4453	4453	4453	4453
Отпуск в сеть	Гкал	4449	4449	4428	4428	4428	4428	4428	4428
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,323	0,310	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,323	0,310	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³	0,280	0,234	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	169,55	153,59	153,68	153,68	153,68	153,68	153,68	153,68
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	170,27	154,24	154,33	154,33	154,33	154,33	154,33	154,33
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	17	Котельная ст. Аносово - ЗТУ ЮУ ДТВ – филиала ОАО «РЖД»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал		1096	1096	1096	1096	1096	1096	1096
Отпуск в сеть	Гкал		1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}		0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
уголь	тыс. Т _{у.т}		0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
уголь	т		0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал		238,31	238,31	238,31	238,31	238,31	238,31	238,31

УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал		248,64	248,64	248,64	248,64	248,64	248,64	248,64
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по существующим котельным									
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	740160	751758	711603	711603	711603	711603	711603	711603
Отпуск в сеть	Гкал	734182	745667	705464	705464	705464	705464	705464	705464
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	116,957	118,493	110,286	110,286	110,286	110,286	110,286	110,286
природный газ	тыс. Т _{у.т}	116,313	117,667	109,163	109,163	109,163	109,163	109,163	109,163
уголь	тыс. Т _{у.т}	0,644	0,826	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	103,053	103,526	94,925	94,925	94,925	94,925	94,925	94,925
уголь	тыс. т	0,842	1,051	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	159,39	158,69	156,49	156,39	156,34	156,33	156,33	156,33
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,71	160,71	157,78	157,68	157,64	157,63	157,63	157,63
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	41,35	41,8	40,89	40,7	40,53	40,47	40,51	40,52
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	3,97	4,01	3,93	3,91	3,89	3,89	3,89	3,89
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	11,22	11,35	11,1	11,05	11	10,99	11	11
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	103,5	104,6	102,3	101,9	101,5	101,3	101,4	101,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	10,9	11,1	10,8	10,8	10,7	10,7	10,7	10,7

Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6
Новые котельные									
Теплоисточник №	28	Отопительная котельная мощностью 2,0 МВт для теплоснабжения новых потребителей в кв. Молодежный - ООО «УралТехСервис»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал		1306	1306	1306	1306	1306	1306	1306
Отпуск в сеть	Гкал		1277	1277	1277	1277	1277	1277	1277
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}		0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
природный газ	тыс. Т _{у.т}		0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³		0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал		152,51	152,51	152,51	152,51	152,51	152,51	152,51
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал		155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,06	0,07	0,14	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,158	0,176	0,352	0,37	0,389	0,389	0,389	0,389
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,017	0,019	0,037	0,039	0,041	0,041	0,041	0,041
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,004	0,005	0,009	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Теплоисточник №	29	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Южный - ТСО не определена							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	7920
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	7745
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	1,208
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	1,208
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	1,07
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	154,8

УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	157,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0,43
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0,04
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0,12
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	1,067
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0,113
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0,028
Теплоисточник №	30	Новая котельная для теплоснабжения мкр. севернее существующего кв. Березовая роща - ТСО не определена							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	4114
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	4023
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0,628
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0,628
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0,556
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	154,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	157,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0,22
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0,02
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0,06
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0,555
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0,059
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0,014

Теплоисточник №	31	БМК «Школа №17» - ТСО не определена							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту,т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту,т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту,т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту,т	0							
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	32	БМК «Аносова 175» - ТСО не определена							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы топлива по временам года									

Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	33	Новая котельная №1 (70 МВт) - ТСО не определена							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	115039	115039	136846	137051	137180	137248
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	112497	112497	133822	134022	134148	134215
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0	0	17,55	17,55	20,876	20,907	20,927	20,938
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	17,55	17,55	20,876	20,907	20,927	20,938
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	0	0	15,544	15,544	18,491	18,519	18,536	18,545
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0	6,2	6,2	6,2	7,37	7,38	7,39	7,39
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0,59	0,59	0,71	0,71	0,71	0,71
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0	0	1,68	1,68	2	2	2,01	2,01
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	15,506	15,506	18,445	18,473	18,49	18,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	1,64	1,64	1,951	1,953	1,955	1,956
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0,404	0,404	0,48	0,481	0,481	0,482
Теплоисточник №	34	Новая котельная №2 (17 МВт) - ТСО не определена							
Перспективный топливный баланс									

Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	25628	25628	25628	25628	25628	25628
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	25062	25062	25062	25062	25062	25062
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0	0	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	0	0	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0	0	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0	0	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Теплоисточник №	35	Новая котельная №3 (7,0 МВт) - ТСО не определена							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	9723	9723	9723	9723	9723	9723
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	9508	9508	9508	9508	9508	9508
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0	0	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	0	0	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	0	0	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	0	0	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	0	0	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,т}	0	0	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
ИТОГО по новым теплоисточникам									
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1306	151696	151696	173503	173708	173837	185939
Отпуск в сеть	Гкал	0	1277	148344	148344	169669	169869	169995	181830
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у,т}	0	0,199	23,142	23,142	26,468	26,499	26,519	28,366
природный газ	тыс. Т _{у,т}	0	0,1992	23,1422	23,1422	26,4682	26,4992	26,5192	28,3662
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	0	0,173	20,491	20,491	23,438	23,466	23,483	25,118
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,063	0,145	8,321	8,321	9,503	9,514	9,521	9,521
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	0,006	0,014	0,799	0,799	0,912	0,914	0,914	0,914
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	0,017	0,039	2,259	2,259	2,58	2,582	2,584	2,584
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	0,16	0,36	20,83	20,83	23,79	23,81	23,83	23,83
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	0,02	0,04	2,2	2,2	2,52	2,52	2,52	2,52
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,т}	0	0,01	0,54	0,54	0,62	0,62	0,62	0,62
ИТОГО по существующим + новым котельным									
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	740160	753064	863299	863299	885106	885311	885440	897542
Отпуск в сеть	Гкал	734182	746944	853808	853808	875133	875333	875459	887294
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у,т}	116,957	118,692	133,428	133,428	136,754	136,785	136,805	138,652

природный газ	тыс. т _{у.т}	116,313	117,866	132,305	132,305	135,631	135,662	135,682	137,529
уголь	тыс. т _{у.т}	0,644	0,826	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	млн. м ³	103,053	103,699	115,416	115,416	118,363	118,391	118,408	120,043
уголь	тыс. т	0,842	1,051	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	159,38	158,66	156,29	156,29	156,29	156,29	156,29	156,29
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,71	159,99	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	41,41	41,95	43,01	49,02	50,04	49,98	50,03	50,03
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	3,98	4,03	4,13	4,71	4,8	4,8	4,8	4,8
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	11,24	11,39	11,67	13,31	13,58	13,57	13,58	13,58
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	103,7	105	107,6	122,7	125,2	125,1	125,2	125,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	11	11,1	11,4	13	13,2	13,2	13,2	13,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	2,7	2,7	2,8	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3