



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В
АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА ПЕРМИ НА ПЕРИОД
ДО 2035 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

**ГЛАВА 10
ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ
БАЛАНСЫ**

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	3
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	4
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.....	5
2. РАСЧЕТЫ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ ЧАСОВЫХ И ГОДОВЫХ РАСХОДОВ ТОПЛИВА ДЛЯ ЗИМНЕГО И ЛЕТНЕГО ПЕРИОДОВ, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	10
3. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА	60
4. ВИД ТОПЛИВА, ПОТРЕБЛЯЕМЫЙ ИСТОЧНИКОМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА	63

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 1 – Фрагмент схемы мероприятий по развития системы газоснабжения в р-не Молодежный, КамГЭС, ПДК согласно ГП.....</i>	<i>6</i>
<i>Рисунок 2 – Фрагмент схемы мероприятий по развития системы газоснабжения в р-не Средняя Курья согласно ГП.....</i>	<i>7</i>
<i>Рисунок 3 – Фрагмент схемы мероприятий по развития системы газоснабжения в м-на Чапаевский согласно ГП.....</i>	<i>7</i>
<i>Рисунок 4 – Удельный расход условного топлива по некоторым ТСО и городу в целом.....</i>	<i>8</i>
<i>Рисунок 5 – Структура потребления топлива (в условном эквиваленте) по ТСО на период Схемы теплоснабжения.....</i>	<i>9</i>

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

<i>Таблица 1 – Перспективные топливные балансы. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного топлива для зимнего, летнего и переходного периодов по каждому источнику тепловой энергии</i>	<i>11</i>
<i>Таблица 2 – Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)</i>	<i>60</i>
<i>Таблица 3 – Расчет ОНЗТ для источников тепловой энергии</i>	<i>61</i>
<i>Таблица 4 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми</i>	<i>64</i>

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

С момента предыдущей актуализации изменений в структуре топливных балансов существующих источников не произошло. Изменения объемных показателей потребления основного топлива в период 2015-2017 гг., связаны с неравномерностью температуры наружного воздуха в отопительный период и прочими климатическими характеристиками.

За рассматриваемый период, ведены два источника АО «ПЗСП» основным топливом которых является природный газ:

- ул. Барачинская, 14а тепловой мощностью 4,64 Гкал/ч;
- ул. Сигаева, 2а тепловой мощностью 2,15 Гкал/ч.

Существенных изменений в перспективных топливных балансах по сравнению с базовой версией схемы настоящая актуализация не предусматривает.

Изменения носят точечный характер и являются следствием более подробной проработки вариантов перспективного развития.

В настоящей актуализации предусматриваются следующие изменения:

- Вывод устаревшего оборудования на ТЭЦ ПАО «Т Плюс» - базовая версия предусматривала сохранение существующего состава оборудования на ТЭЦ. В настоящей актуализации предусматривается вывод из эксплуатации устаревшего оборудования на ТЭЦ ПАО «Т Плюс». Вывод оборудования имеющего наибольший удельный расход топлива на выработку тепловой энергии, а также оптимизация зон теплоснабжения между источниками позволит снизить удельный расход топлива по источнику ПАО «Т Плюс» с существующих 175,3 кг у.т./Гкал до 164,2 кг у.т./Гкал.
- ЛВК-20 ПАО «Т-Плюс» - базовая версия предусматривала сохранение данной котельной. В настоящей актуализации предусматривается вывод из эксплуатации данной котельной эксплуатации с передачей тепловых нагрузок на ВК Белозерская (ПМУП «ГКТХ»), новую БМК №2-ЛВК-20 (ОСП «Котельные» ООО «ПСК»), новую БМК №3-ЛВК-20 (ОСП «Котельные» ООО «ПСК»). Для осуществления запланированного вывода из эксплуатации ЛВК-20 (а также ВК ПДК), необходимо строительство газопровода до ВК Белозерская (ПМУП «ГКТХ»), который не предусмотрен Генеральным планом г. Перми в части развития объектов газоснабжения (инженерной инфраструктуры) в р-не Молодежный, КамГЭС и ПДК. Данный газопровод необходимо включить в программу



Рисунок 2 – Фрагмент схемы мероприятий по развития системы газоснабжения в р-не Средняя Курья согласно ГП

- ВК Чапаева, 6 ПМУП «ГКТКХ» – базовая версия предусматривала размещение новой БМК на площадке существующей котельной со врезкой в существующих коллектор. В настоящей актуализации предусматривается строительство новой БМК в непосредственной близости от центра масс существующих нагрузок 9 в торце дома пер. 1-й Еловый, 24). Строительство котельной на новой площадке позволит отказаться от перекладки большей части существующих тепловых сетей. Чапаевский м-н газифицирован, и в непосредственной близости от места устройство новой котельной расположено ГРП.

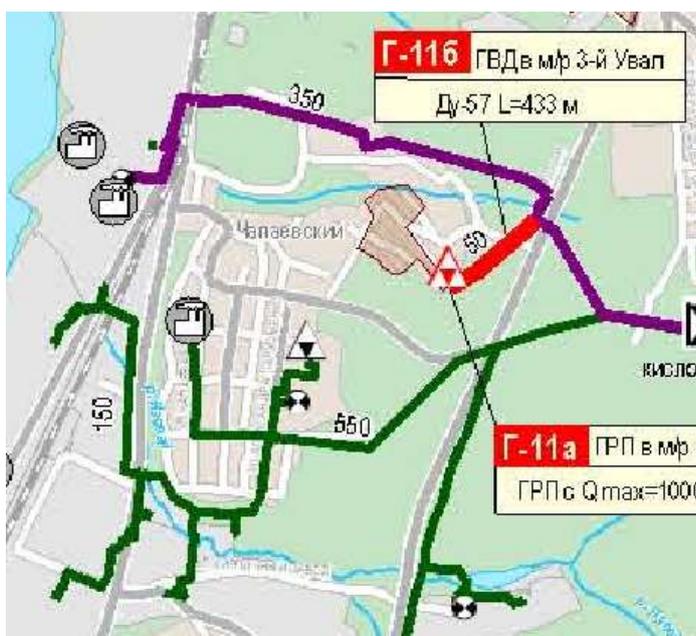


Рисунок 3 – Фрагмент схемы мероприятий по развития системы газоснабжения м-на Чапаевский согласно ГП

По результатам реализации мероприятий предусмотренных в Главе 7, Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии в целом по городу сократится с существующих 169,2 кг у.т./Гкал до 160,9 кг у.т./Гкал.

Перспективный расход топлива по источникам основных ТСО г. Перми представлен на рисунке 4.

Структура потребления топлива на период Схемы по г. Перми с разделением по ТСО представлена на рисунке 5.

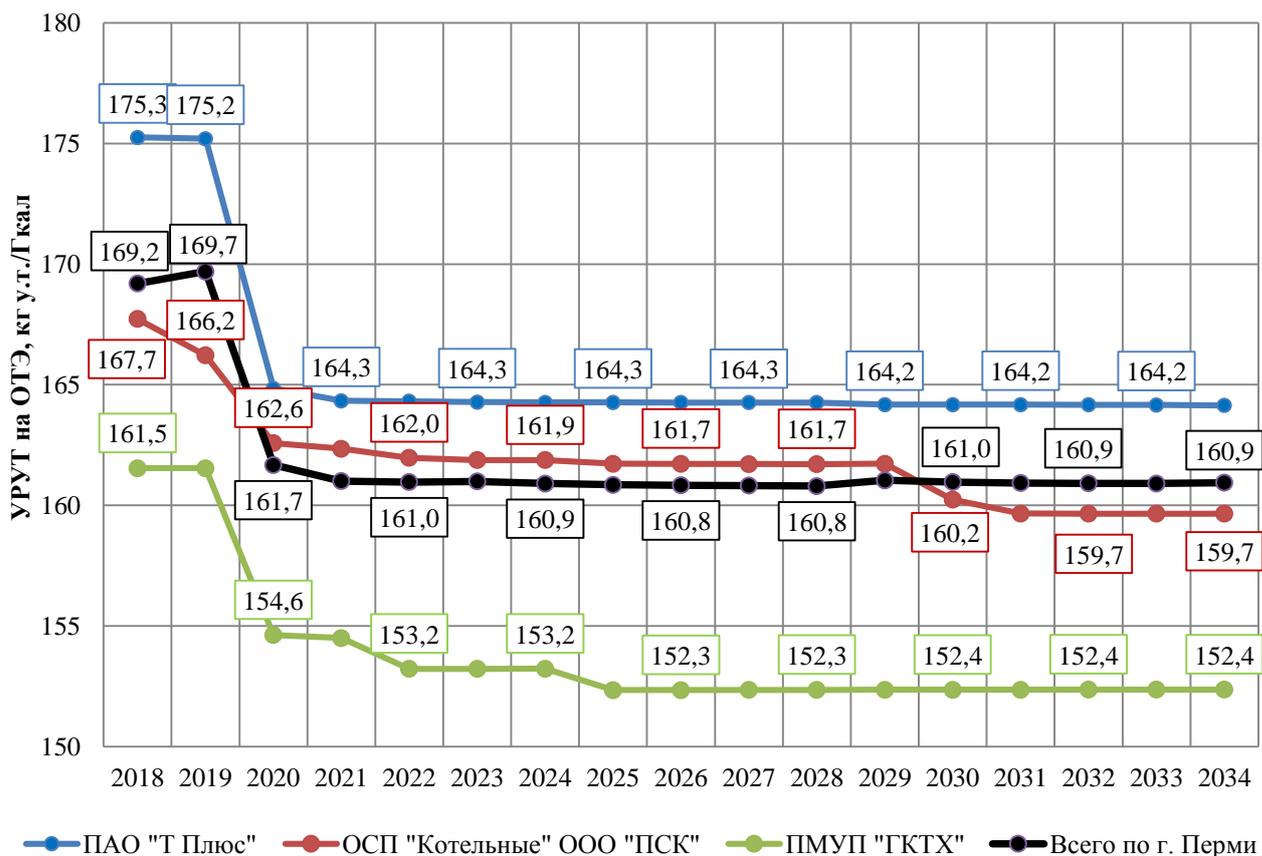


Рисунок 4 – Удельный расход условного топлива по некоторым ТСО и городу в целом

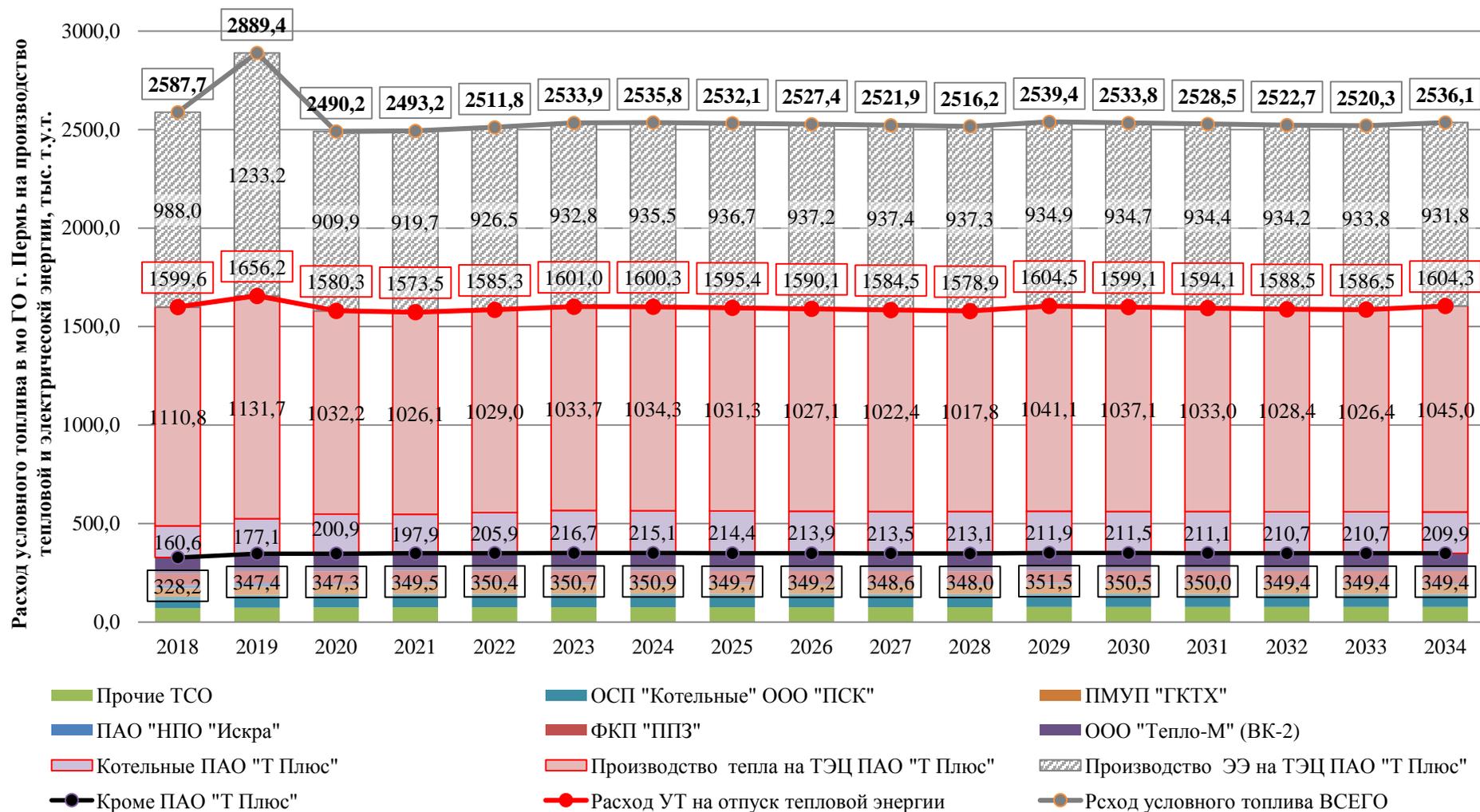


Рисунок 5 – Структура потребления топлива (в условном эквиваленте) по ТСО на период Схемы теплоснабжения

2. РАСЧЕТЫ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ ЧАСОВЫХ И ГОДОВЫХ РАСХОДОВ ТОПЛИВА ДЛЯ ЗИМНЕГО И ЛЕТНЕГО ПЕРИОДОВ, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа должны быть представлены в форме, соответствующей Приложению 8 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения (утв. совместным Приказом Министерства энергетики и Министерства регионального развития от 29.12.2012 г. №565/667).

Максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках теплоснабжения для летнего и зимнего и периода определены по нагрузке на коллекторах.

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления - 35 °С.

Для летнего периода – по максимальной нагрузке на коллекторах в летний период.

Топливные балансы для источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблице.

Таблица 1 – Перспективные топливные балансы. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного топлива для зимнего, летнего и переходного периодов по каждому источнику тепловой энергии

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
	Теплоисточник №	1	ТЭЦ-6 по адресу: ул. Г. Хасана, 38 - ПАО "Т Плюс"													
1.	Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1002,09	1006,06	595,46	595,46	588,38	579,29	590,26	591,84	590,45	588,08	585,71	692,17	689,89	748,05
1.1.	На агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	232,23	232,23												
1.1.1.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	232,23	232,23												
1.1.2.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч														
1.2.	На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч														
1.2.1.	разомкнутый цикл	млн. кВт·ч														
1.2.2.	цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч														
1.3.	На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	769,85	773,83	595,46	595,46	588,38	579,29	590,26	591,84	590,45	588,08	585,71	692,17	689,89	748,05
1.3.1.	с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	576,63	579,61	446,00	446,00	440,70	433,89	442,11	443,29	442,25	440,48	438,70	518,44	516,73	560,29
1.3.2.	с генераторов паровой турбины, в т.ч.	млн. кВт·ч	193,22	194,22	149,45	149,45	147,68	145,40	148,15	148,55	148,20	147,60	147,01	173,73	173,15	187,75
1.3.2.а.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	193,22	194,22	149,45	149,45	147,68	145,40	148,15	148,55	148,20	147,60	147,01	173,73	173,15	187,75
1.3.2.б.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч														
2.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	90,10	107,98	51,54	51,54	50,92	50,14	51,09	51,22	51,10	50,90	50,69	59,91	59,71	64,74
2.1.	на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	36,41	50,97	15,80	15,80	15,61	15,37	15,66	15,71	15,67	15,61	15,55	18,37	18,31	19,86
2.2.	на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	53,69	57,01	35,74	35,74	35,31	34,77	35,42	35,52	35,43	35,29	35,15	41,54	41,40	44,88
3.	Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч														
4.	Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	911,99	898,08	543,92	543,92	537,46	529,15	539,17	540,61	539,34	537,18	535,01	632,26	630,18	683,30
5.	Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	1844,63	1958,96	1227,86	1227,86	1213,26	1194,51	1217,11	1220,35	1217,45	1212,54	1207,63	1427,11	1422,38	1542,17
5.1.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	755,05	755,05												
5.2.	из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал														
5.2.1.	в режиме дожигания	тыс. Гкал														
5.3.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	521,33	524,02	403,23	403,23	398,92	393,37	400,06	401,03	400,18	398,73	397,29	461,72	460,35	495,14
5.4.	из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	239,22	350,86	824,62	824,62	814,34	801,15	817,07	819,37	817,35	813,91	810,47	965,55	962,22	1047,36
5.5.	из РОУ	тыс. Гкал	329,02	329,02												
6.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	17,45	17,45	10,94	10,94	10,81	10,64	10,84	10,87	10,85	10,80	10,76	12,71	12,67	13,74
6.1.	в паре + внутростанционные потери	тыс. Гкал														
6.2.	в горячей воде + внутростанционные потери	тыс. Гкал	17,45	17,45	10,94	10,94	10,81	10,64	10,84	10,87	10,85	10,80	10,76	12,71	12,67	13,74
7.	Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов теплоисточника, в т.ч.:	тыс. Гкал	1827,18	1941,51	1216,92	1216,92	1202,45	1183,87	1206,27	1209,48	1206,61	1201,74	1196,87	1414,39	1409,71	1528,43
7.1.	в паре	тыс. Гкал	88,55	78,29	78,29	78,29	78,29	78,29	78,29	78,29	78,29	78,29	78,29	78,29	78,29	78,29
7.2.	в горячей воде	тыс. Гкал	1738,63	1863,22	1138,63	1138,63	1124,17	1105,59	1127,98	1131,19	1128,32	1123,45	1118,59	1336,11	1331,42	1450,14
8.	Загранчено условного топлива	тыс. тут	463,37	486,72	328,68	328,68	324,78	319,76	325,81	326,68	325,90	324,59	323,28	382,04	380,77	412,86
8.1.	На выработку электроэнергии	тыс. тут	146,86	145,97	131,46	131,46	129,90	127,89	130,32	130,67	130,36	129,83	129,31	152,82	152,31	165,15
8.1.1.	На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут	35,03	35,03												
8.1.1.1.	в теплофикационном режиме	тыс. тут	35,03	35,03												
8.1.1.2.	в конденсационном режиме	тыс. тут														
8.1.2.	На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут														
8.1.2.1.	в разомкнутом цикле	тыс. тут														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
8.1.2.2.	в цикле с утилизацией теплоты уходящих газов	тыс. тут														
8.1.3.	На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	тыс. тут	111,83	110,94	131,46	131,46	129,90	127,89	130,32	130,67	130,36	129,83	129,31	152,82	152,31	165,15
8.2.	На отпуск теплоты, в т.ч.	тыс. тут	316,52	340,75	197,22	197,22	194,87	191,86	195,49	196,01	195,55	194,76	193,97	229,22	228,46	247,70
8.2.1.	ПВК	тыс. тут	37,56	55,09	129,47	129,47	127,85	125,78	128,28	128,64	128,32	127,78	127,24	151,59	151,07	164,44
8.2.2.	РОУ	тыс. тут														
9.	по физическому методу	тыс. тут	316,52	340,75	197,22	197,22	194,87	191,86	195,49	196,01	195,55	194,76	193,97	229,22	228,46	247,70
10.	по пропорциональному методу	тыс. тут														
Виды топлива на ТЭЦ-6																
8.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тут	463,37	486,72	328,68	328,68	324,78	319,76	325,81	326,68	325,90	324,59	323,28	382,04	380,77	412,86
8.1.	природный газ	тыс. тут	463,37	486,72	328,68	328,68	324,78	319,76	325,81	326,68	325,90	324,59	323,28	382,04	380,77	412,86
8.2.	уголь	тыс. тут														
8.3.	мазут	тыс. тут														
8.4.	дизельное топливо	тыс. тут														
8.5.	прочее	тыс. тут														
9.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
9.1.	природный газ	млн. м ³	400,29	420,46	283,94	283,94	280,56	276,23	281,45	282,20	281,54	280,40	279,27	330,03	328,94	356,65
9.2.	уголь	тыс. тонн														
9.3.	мазут	тыс. тонн														
9.4.	дизельное топливо	тыс. тонн														
9.5.	прочее	-														
Удельные расходы топлива на ТЭЦ-6																
11.	УРУТ на выработку электроэнергии	г _{у.т} /кВт·ч	146,55	145,09	220,78	220,78	220,78	220,78	220,78	220,78	220,78	220,78	220,78	220,78	220,78	220,78
11.1.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г _{у.т} /кВт·ч	161,03	162,53	241,70	241,70	241,70	241,70	241,70	241,70	241,70	241,70	241,70	241,70	241,70	241,70
11.2.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	171,59	173,95	160,62	160,62	160,62	160,62	160,62	160,62	160,62	160,62	160,62	160,62	160,62	160,62
12.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у.т} /Гкал	173,23	175,51	162,06	162,06	162,06	162,06	162,06	162,06	162,06	162,06	162,06	162,06	162,06	162,06
13.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	г _{у.т} /ч	92,58	93,85	55,29	55,33	55,36	55,40	57,08	57,41	57,35	57,16	56,96	70,18	70,06	78,09
14.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	г _{у.т} /ч	12,44	12,61	8,25	8,27	8,29	8,31	8,86	9,29	9,32	9,23	9,13	10,05	10,03	10,50
15.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. г _{у.т}	273,54	297,18	182,95	182,92	180,55	177,51	180,19	179,97	179,44	178,82	178,20	211,86	211,14	229,56
15.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. г _{у.т}	42,98	43,57	14,26	14,29	14,32	14,36	15,31	16,05	16,11	15,94	15,77	17,36	17,32	18,14
Теплоисточник № 2			ТЭЦ-9 по адресу: ул. Промышленная, 103 - ПАО "Т Плюс"													
1.	Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	2445,09	3008,50	3321,47	3370,06	3403,34	3436,00	3439,93	3447,11	3453,96	3460,18	3465,58	3353,26	3357,88	3296,35
1.1.	На агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	1386,12	1949,53	2262,50	2311,09	2344,36	2377,02	2380,96	2388,13	2394,99	2401,21	2406,60	2294,29	2298,91	2237,38
1.1.1.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	1219,75	1766,53	1873,32	1873,32	1896,06	1932,83	1920,45	1906,39	1890,96	1875,20	1859,44	1776,87	1764,26	1686,42
1.1.2.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	166,36	183,00	389,18	437,77	448,30	444,20	460,51	481,74	504,03	526,01	547,17	517,41	534,65	550,96
1.2.	На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97
1.2.1.	разомкнутый цикл	млн. кВт·ч														
1.2.2.	цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97	1058,97
1.3.	На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч														
1.3.1.	с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч														
1.3.2.	с генераторов паровой турбины, в т.ч.	млн. кВт·ч														
1.3.2.a.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
1.3.2.б.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч														
2.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	240,48	233,15	268,20	270,14	272,44	275,31	274,94	274,63	274,25	273,83	273,37	265,37	265,02	259,25
2.1.	на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	116,39	106,41	115,75	117,69	118,90	120,01	120,24	120,61	120,97	121,30	121,61	117,55	117,81	115,77
2.2.	на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	124,08	126,74	152,45	152,45	153,54	155,30	154,70	154,03	153,28	152,53	151,77	147,82	147,21	143,47
3.	Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч														
4.	Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	2204,61	2775,35	3053,27	3099,92	3130,90	3160,69	3164,99	3172,48	3179,71	3186,36	3192,20	3087,89	3092,86	3037,10
5.	Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	2757,51	2816,63	3387,93	3387,93	3412,11	3451,19	3437,94	3422,92	3406,43	3389,60	3372,76	3284,94	3271,46	3188,44
5.1.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	2318,613	2377,731	2786,44	2786,44	2802,60	2828,64	2819,80	2809,76	2798,73	2787,45	2776,14	2717,03	2707,88	2651,37
5.2.	из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	197,68	197,68	197,68	197,68	197,68	197,68	197,68	197,68	197,68	197,68	197,68	197,68	197,68	197,68
5.2.1.	в режиме дожигания	тыс. Гкал														
5.3.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал														
5.4.	из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал			269,33	272,02	282,67	298,30	296,43	293,92	290,90	287,73	284,53	258,11	256,02	238,04
5.5.	из РОУ	тыс. Гкал	241,212	241,212	134,47	131,78	129,15	126,56	124,03	121,55	119,12	116,74	114,40	112,12	109,87	101,34
6.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	19,93	19,93	23,97	23,97	24,14	24,42	24,33	24,22	24,10	23,98	23,86	23,24	23,15	22,56
6.1.	в паре + внутростанционные потери	тыс. Гкал														
6.2.	в горячей воде + внутростанционные потери	тыс. Гкал														
7.	Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов теплоисточника, в т.ч.:	тыс. Гкал	2737,58	2796,70	3363,96	3363,96	3387,97	3426,77	3413,62	3398,70	3382,33	3365,61	3348,89	3261,70	3248,31	3165,88
7.1.	в паре	тыс. Гкал	242,13	266,48	266,48	266,48	266,48	266,48	266,48	266,48	266,48	266,48	266,48	266,48	266,48	266,48
7.2.	в горячей воде	тыс. Гкал	2495,45	2530,22	3097,48	3097,48	3121,48	3160,29	3147,14	3132,22	3115,85	3099,13	3082,41	2995,22	2981,83	2899,39
8.	Затрачено условного топлива	тыс. тунт	1130,61	1284,54	1363,40	1374,87	1386,59	1400,59	1399,03	1397,96	1396,57	1394,97	1393,17	1351,21	1349,78	1319,94
8.1.	На выработку электроэнергии	тыс. тунт	442,93	588,96	626,86	638,34	646,08	653,67	654,28	655,68	657,00	658,16	659,12	631,57	632,36	616,14
8.1.1.	На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тунт	442,93	588,96	626,86	638,34	646,08	653,67	654,28	655,68	657,00	658,16	659,12	631,57	632,36	616,14
8.1.1.1.	в теплофикационном режиме	тыс. тунт	264,42	382,95	406,10	406,10	411,04	419,01	416,32	413,27	409,93	406,51	403,10	385,20	382,46	365,59
8.1.1.2.	в конденсационном режиме	тыс. тунт	178,51	206,00	220,76	232,23	235,05	234,67	237,96	242,41	247,07	251,65	256,03	246,38	249,89	250,55
8.1.2.	На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тунт	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58
8.1.2.1.	в разомкнутом цикле	тыс. тунт														
8.1.2.2.	в цикле с утилизацией теплоты уходящих газов	тыс. тунт	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58
8.1.3.	На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	тыс. тунт														
8.2.	На отпуск теплоты, в т.ч.	тыс. тунт	507,11	515,01	555,96	555,96	559,93	566,34	564,17	561,70	559,00	556,23	553,47	539,06	536,85	523,22
8.2.1.	ПВК	тыс. тунт			1,72	1,73	1,80	1,90	1,89	1,87	1,85	1,83	1,81	1,64	1,63	1,52
8.2.2.	РОУ	тыс. тунт														
9.	по физическому методу	тыс. тунт	507,11	515,01	555,96	555,96	559,93	566,34	564,17	561,70	559,00	556,23	553,47	539,06	536,85	523,22
10.	по пропорциональному методу	тыс. тунт														
Виды топлива на ТЭЦ-9																
8.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тунт	1130,61	1284,54	1363,40	1374,87	1386,59	1400,59	1399,03	1397,96	1396,57	1394,97	1393,17	1351,21	1349,78	1319,94
8.1.	природный газ	тыс. тунт	1130,61	1284,54	1363,40	1374,87	1386,59	1400,59	1399,03	1397,96	1396,57	1394,97	1393,17	1351,21	1349,78	1319,94
8.2.	уголь	тыс. тунт														
8.3.	мазут	тыс. тунт														
8.4.	дизельное топливо	тыс. тунт														
8.5.	прочее	тыс. тунт														
9.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
9.1.	природный газ	млн. м³	976,69	1109,66	1177,78	1187,70	1197,82	1209,91	1208,56	1207,64	1206,44	1205,06	1203,50	1167,25	1166,02	1140,24
9.2.	уголь	тыс. тонн														
9.3.	мазут	тыс. тонн														
9.4.	дизельное топливо	тыс. тонн														
9.5.	прочее	-														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
Удельные расходы топлива на ТЭЦ-9																
11.	УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у,т} /кВт·ч	255,00	255,79	243,10	243,00	242,90	242,80	242,70	242,60	242,50	242,40	242,30	242,20	242,10	241,70
11.1.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у,т} /кВт·ч	282,82	277,27	264,45	264,17	264,03	263,95	263,78	263,60	263,41	263,23	263,05	263,01	262,84	262,33
11.2.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	183,90	182,85	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10
12.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у,т} /Гкал	185,24	184,15	165,27	165,27	165,27	165,27	165,27	165,27	165,27	165,27	165,27	165,27	165,27	165,27
13.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	157,90	156,99	160,75	161,12	163,53	167,24	167,41	167,07	166,65	166,21	165,77	164,53	164,30	162,79
14.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	26,60	26,45	25,92	26,10	26,65	27,02	27,13	27,01	26,81	26,59	26,37	25,50	25,48	24,76
15.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. Т _{у,т}	386,45	395,04	414,89	413,87	414,85	419,26	416,51	414,67	413,07	411,50	409,93	400,27	398,13	388,46
15.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. Т _{у,т}	120,66	119,97	141,07	142,08	145,07	147,08	147,66	147,04	145,92	144,73	143,54	138,79	138,72	134,76
Теплоисточник №		3	ТЭЦ-13 по адресу: ул. Гайвинская, 109 - ПАО "Т Плюс"													
1.	Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	115,94	84,06	84,56	84,56	84,89	85,18	84,90	84,59	84,27	83,95	83,63	83,81	83,49	85,38
1.1.	На агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	26,01	25,06	25,21	25,21	25,31	25,40	25,31	25,22	25,12	25,03	24,93	24,98	24,89	25,45
1.1.1.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	26,01	25,06	25,21	25,21	25,31	25,40	25,31	25,22	25,12	25,03	24,93	24,98	24,89	25,45
1.1.2.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч														
1.2.	На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	89,92	59,00	59,35	59,35	59,58	59,78	59,59	59,37	59,14	58,92	58,70	58,82	58,60	59,93
1.2.1.	разомкнутый цикл	млн. кВт·ч														
1.2.2.	цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	89,92	59,00	59,35	59,35	59,58	59,78	59,59	59,37	59,14	58,92	58,70	58,82	58,60	59,93
1.3.	На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч														
1.3.1.	с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч														
1.3.2.	с генераторов паровой турбины, в т.ч.	млн. кВт·ч														
1.3.2.а.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч														
1.3.2.б.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч														
2.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	20,24	15,28	15,32	15,32	15,38	15,43	15,38	15,32	15,27	15,21	15,15	15,18	15,13	15,47
2.1.	на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53
2.2.	на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	9,70	9,35	9,40	9,40	9,44	9,47	9,44	9,41	9,37	9,34	9,30	9,32	9,28	9,49
3.	Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч														
4.	Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	95,70	68,78	69,24	69,24	69,51	69,75	69,52	69,26	69,00	68,74	68,48	68,62	68,36	69,91
5.	Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	505,906	487,454	490,381	490,381	492,249	493,940	492,311	490,483	488,628	486,772	484,916	485,924	484,084	495,009
5.1.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	164,148	158,161	159,110	159,110	159,717	160,265	159,737	159,144	158,542	157,940	157,337	157,664	157,067	160,612
5.2.	из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	113,813	107,234	108,278	108,278	108,944	109,547	108,966	108,314	107,653	106,991	106,330	106,689	106,033	109,928
5.2.1.	в режиме дожигания	тыс. Гкал														
5.3.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал														
5.4.	из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	161,394	155,507	156,441	156,441	157,037	157,576	157,056	156,473	155,881	155,289	154,697	155,019	154,432	157,917
5.5.	из РОУ	тыс. Гкал	66,552	66,552	66,552	66,552	66,552	66,552	66,552	66,552	66,552	66,552	66,552	66,552	66,552	66,552
6.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,347	1,347	4,274	4,274	4,290	4,305	4,290	4,274	4,258	4,242	4,226	4,235	4,219	4,314
6.1.	в паре + внутростанционные потери	тыс. Гкал	1,35	1,35	4,27	4,27	4,29	4,30	4,29	4,27	4,26	4,24	4,23	4,23	4,22	4,31
6.2.	в горячей воде + внутростанционные потери	тыс. Гкал														

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОДА ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
7.	Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов теплоисточника, в т.ч.:	тыс. Гкал	504,56	486,11	486,11	486,11	487,96	489,64	488,02	486,21	484,37	482,53	480,69	481,69	479,87	490,70
7.1.	в паре	тыс. Гкал	98,63	82,78	82,78	82,78	82,78	82,78	82,78	82,78	82,78	82,78	82,78	82,78	82,78	82,78
7.2.	в горячей воде	тыс. Гкал	405,927	403,329	403,329	403,329	405,182	406,857	405,242	403,431	401,592	399,752	397,913	398,911	397,087	407,917
8.	Затрачено условного топлива	тыс. тут	107,71	103,78	104,29	104,29	104,61	104,90	104,62	104,30	103,98	103,66	103,34	103,52	103,20	105,08
8.1.	На выработку электроэнергии	тыс. тут	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74
8.1.1.	На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут	3,424	3,299	3,319	3,319	3,332	3,343	3,332	3,320	3,307	3,295	3,282	3,289	3,276	3,350
8.1.1.1.	в теплофикационном режиме	тыс. тут	3,424	3,299	3,319	3,319	3,332	3,343	3,332	3,320	3,307	3,295	3,282	3,289	3,276	3,350
8.1.1.2.	в конденсационном режиме	тыс. тут														
8.1.2.	На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут	16,316	16,441	16,421	16,421	16,408	16,397	16,408	16,420	16,433	16,445	16,458	16,451	16,464	16,390
8.1.2.1.	в разомкнутом цикле	тыс. тут														
8.1.2.2.	в цикле с утилизацией теплоты уходящих газов	тыс. тут														
8.1.3.	На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	тыс. тут														
8.2.	На отпуск теплоты, в т.ч.	тыс. тут	87,97	84,04	84,55	84,55	84,87	85,16	84,88	84,56	84,24	83,92	83,60	83,78	83,46	85,34
8.2.1.	ПВК	тыс. тут	25,34	24,41	24,56	24,56	24,65	24,74	24,66	24,57	24,47	24,38	24,29	24,34	24,25	24,79
8.2.2.	РОУ	тыс. тут	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45
9.	по физическому методу	тыс. тут	87,97	84,04	84,55	84,55	84,87	85,16	84,88	84,56	84,24	83,92	83,60	83,78	83,46	85,34
10.	по пропорциональному методу	тыс. тут														
Виды топлива на ТЭЦ-13																
8.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тут	107,71	103,78	104,29	104,29	104,61	104,90	104,62	104,30	103,98	103,66	103,34	103,52	103,20	105,08
8.1.	природный газ	тыс. тут	107,71	103,78	104,29	104,29	104,61	104,90	104,62	104,30	103,98	103,66	103,34	103,52	103,20	105,08
8.2.	уголь	тыс. тут														
8.3.	мазут	тыс. тут														
8.4.	дизельное топливо	тыс. тут														
8.5.	прочее	тыс. тут														
9.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
9.1.	природный газ	млн. м ³	93,05	89,65	90,09	90,09	90,37	90,62	90,38	90,10	89,83	89,55	89,27	89,42	89,15	90,78
9.2.	уголь	тыс. тонн														
9.3.	мазут	тыс. тонн														
9.4.	дизельное топливо	тыс. тонн														
9.5.	прочее	-														
Удельные расходы топлива на ТЭЦ-13																
11.	УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у,т} /кВт·ч	170,26	234,83	233,43	233,43	232,54	231,75	232,51	233,37	234,25	235,14	236,04	235,54	236,43	231,20
11.1.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у,т} /кВт·ч	206,27	287,00	285,08	285,08	284,00	283,03	283,96	285,01	286,08	287,17	288,26	287,66	288,75	282,35
11.2.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кГ _{у,т} /Гкал	172,89	173,92	173,92	173,92	173,92	173,92	173,92	173,92	173,92	173,92	173,92	173,92	173,92	173,92
12.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кГ _{у,т} /Гкал	172,89	173,92	173,92	173,92	173,92	173,92	173,92	173,92	173,92	173,92	173,92	173,92	173,92	173,92
13.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	27,11	27,27	27,28	27,28	27,46	27,61	27,58	27,52	27,45	27,39	27,33	27,52	27,46	28,79
14.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	3,55	3,57	3,57	3,57	3,60	3,63	3,62	3,59	3,56	3,53	3,50	3,48	3,45	3,38
15.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. Т _{у,т}	71,89	67,86	68,35	68,34	68,54	68,69	68,44	68,26	68,09	67,91	67,74	67,99	67,82	69,99
15.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. Т _{у,т}	16,09	16,18	16,19	16,20	16,33	16,47	16,44	16,30	16,16	16,01	15,87	15,78	15,64	15,35
Теплоисточник № 4			ТЭЦ-14 по адресу: ул. Ласьвинская, 106 - ПАО "Т Плюс"													
1.	Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1203,72	1429,78	473,53	467,47	469,81	472,48	471,12	469,31	467,48	465,60	463,73	469,82	468,01	469,68

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
1.1.	На агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	1203,72	1429,78	473,53	467,47	469,81	472,48	471,12	469,31	467,48	465,60	463,73	469,82	468,01	469,68
1.1.1.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	499,39	480,79	473,53	467,47	469,81	472,48	471,12	469,31	467,48	465,60	463,73	469,82	468,01	469,68
1.1.2.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	704,32	949,00												
1.2.	Н агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч														
1.2.1.	разомкнутый цикл	млн. кВт·ч														
1.2.2.	цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч														
1.3.	На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч														
1.3.1.	с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч														
1.3.2.	с генераторов паровой турбины, в т.ч.	млн. кВт·ч														
1.3.2.а.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч														
1.3.2.б.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч														
2.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	143,19	157,87	53,20	52,51	52,77	53,08	52,92	52,71	52,51	52,29	52,08	52,77	52,57	52,76
2.1.	на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	95,96	112,40	7,12	7,03	7,08	7,14	7,12	7,10	7,07	7,04	7,01	7,15	7,13	7,21
2.2.	на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	47,23	45,47	46,07	45,47	45,69	45,94	45,80	45,62	45,44	45,25	45,07	45,62	45,44	45,55
3.	Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч														
4.	Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	1060,53	1271,92	420,33	414,96	417,03	419,40	418,20	416,59	414,97	413,31	411,65	417,05	415,44	416,93
5.	Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	1137,658	1095,271	1109,760	1095,271	1100,518	1106,513	1103,189	1098,849	1094,474	1089,989	1085,503	1098,909	1094,551	1097,215
5.1.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	1137,658	1095,271	1109,760	1095,271	1100,518	1106,513	1103,189	1098,849	1094,474	1089,989	1085,503	1098,909	1094,551	1097,215
5.2.	из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал														
5.2.1.	в режиме дожигания	тыс. Гкал														
5.3.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал														
5.4.	из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал														
5.5.	из РОУ	тыс. Гкал														
6.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	9,545	9,545	24,034	9,545	9,591	9,643	9,614	9,576	9,538	9,499	9,460	9,577	9,539	9,562
6.1.	в паре + внутростанционные потери	тыс. Гкал	9,545	9,545	24,034	9,545	9,591	9,643	9,614	9,576	9,538	9,499	9,460	9,577	9,539	9,562
6.2.	в горячей воде + внутростанционные потери	тыс. Гкал														
7.	Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов теплоисточника, в т.ч.:	тыс. Гкал	1128,11	1085,73	1085,73	1085,73	1090,93	1096,87	1093,58	1089,27	1084,94	1080,49	1076,04	1089,33	1085,01	1087,65
7.1.	в паре	тыс. Гкал	86,88	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90
7.2.	в горячей воде	тыс. Гкал	1041,23	1051,83	1051,83	1051,83	1057,03	1062,97	1059,68	1055,37	1051,04	1046,59	1042,14	1055,43	1051,11	1053,75
8.	Загранчено условного топлива	тыс. тут	577,70	670,43	326,26	318,56	320,11	321,88	320,93	319,68	318,42	317,13	315,84	319,84	318,58	319,51
8.1.	На выработку электроэнергии	тыс. тут	378,50	478,53	131,82	130,14	130,79	131,53	131,15	130,65	130,14	129,62	129,10	130,79	130,29	130,75
8.1.1.	На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут	378,50	478,53	131,82	130,14	130,79	131,53	131,15	130,65	130,14	129,62	129,10	130,79	130,29	130,75
8.1.1.1.	в теплофикационном режиме	тыс. тут	139,02	133,84	131,82	130,14	130,79	131,53	131,15	130,65	130,14	129,62	129,10	130,79	130,29	130,75
8.1.1.2.	в конденсационном режиме	тыс. тут	239,48	344,69												
8.1.2.	На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут														
8.1.2.1.	в разомкнутом цикле	тыс. тут														
8.1.2.2.	в цикле с утилизацией теплоты уходящих газов	тыс. тут														
8.1.3.	На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	тыс. тут														
8.2.	На отпуск теплоты, в т.ч.	тыс. тут	199,20	191,91	194,44	188,42	189,32	190,35	189,78	189,04	188,28	187,51	186,74	189,05	188,30	188,75
8.2.1.	ПВК	тыс. тут														
8.2.2.	РОУ	тыс. тут														
9.	по физическому методу	тыс. тут	199,20	191,91	194,44	188,42	189,32	190,35	189,78	189,04	188,28	187,51	186,74	189,05	188,30	188,75
10.	по пропорциональному методу	тыс. тут														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
Виды топлива на ТЭЦ-14																
8.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тунт	577,70	670,43	326,26	318,56	320,11	321,88	320,93	319,68	318,42	317,13	315,84	319,84	318,58	319,51
8.1.	природный газ	тыс. тунт	577,70	670,43	326,26	318,56	320,11	321,88	320,93	319,68	318,42	317,13	315,84	319,84	318,58	319,51
8.2.	уголь	тыс. тунт														
8.3.	мазут	тыс. тунт														
8.4.	дизельное топливо	тыс. тунт														
8.5.	прочее	тыс. тунт														
9.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
9.1.	природный газ	млн. м ³	498,98	579,08	281,81	275,15	276,49	278,02	277,20	276,12	275,03	273,92	272,80	276,25	275,17	275,97
9.2.	уголь	тыс. тонн														
9.3.	мазут	тыс. тонн														
9.4.	дизельное топливо	тыс. тонн														
9.5.	прочее	-														
Удельные расходы топлива на ТЭЦ-14																
11.	УРУТ на выработку электроэнергии	г _{у.т} /кВт·ч	314,44	334,69	278,38	278,39	278,38	278,38	278,38	278,38	278,39	278,39	278,39	278,38	278,39	278,38
11.1.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г _{у.т} /кВт·ч	356,90	376,23	313,61	313,61	313,61	313,61	313,61	313,61	313,61	313,61	313,61	313,61	313,61	313,61
11.2.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	175,09	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09
12.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у.т} /Гкал	175,09	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09	179,09
13.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	г _{у.т} /ч	61,64	63,05	63,08	63,09	63,59	64,16	64,53	64,54	64,55	64,55	64,55	66,25	66,26	68,27
14.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	г _{у.т} /ч	9,65	9,87	9,88	9,89	10,02	10,10	10,27	10,29	10,30	10,30	10,30	10,32	10,33	10,38
15.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. г _{у.т}	168,57	160,57	163,07	157,02	157,51	158,29	157,17	156,38	155,59	154,82	154,05	156,28	155,49	155,79
15.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. г _{у.т}	30,64	31,34	31,38	31,39	31,81	32,06	32,62	32,66	32,69	32,69	32,69	32,76	32,80	32,96
Теплоисточник №			Всего по источникам комбинированной выработки ПАО "Т Плюс"													
1.	Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	4766,83	5528,41	4475,02	4517,55	4546,41	4572,94	4586,21	4592,84	4596,16	4597,81	4598,64	4599,06	4599,27	4599,46
1.1.	На агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	2848,08	3636,61	2761,24	2803,77	2839,48	2874,90	2877,39	2882,66	2887,59	2891,84	2895,26	2789,10	2791,81	2732,51
1.1.1.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	1977,39	2504,62	2372,06	2366,00	2391,18	2430,70	2416,88	2400,92	2383,57	2365,83	2348,10	2271,68	2257,16	2181,55
1.1.2.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	870,69	1131,99	389,18	437,77	448,30	444,20	460,51	481,74	504,03	526,01	547,17	517,41	534,65	550,96
1.2.	На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	1148,90	1117,97	1118,32	1118,32	1118,55	1118,75	1118,56	1118,34	1118,12	1117,89	1117,67	1117,79	1117,57	1118,90
1.2.1.	разомкнутый цикл	млн. кВт·ч														
1.2.2.	цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	1148,90	1117,97	1118,32	1118,32	1118,55	1118,75	1118,56	1118,34	1118,12	1117,89	1117,67	1117,79	1117,57	1118,90
1.3.	На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	769,85	773,83	595,46	595,46	588,38	579,29	590,26	591,84	590,45	588,08	585,71	692,17	689,89	748,05
1.3.1.	с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	576,63	579,61	446,00	446,00	440,70	433,89	442,11	443,29	442,25	440,48	438,70	518,44	516,73	560,29
1.3.2.	с генераторов паровой турбины, в т.ч.	млн. кВт·ч	193,22	194,22	149,45	149,45	147,68	145,40	148,15	148,55	148,20	147,60	147,01	173,73	173,15	187,75
1.3.2.а.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч														
1.3.2.б.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	193,22	194,22	149,45	149,45	147,68	145,40	148,15	148,55	148,20	147,60	147,01	173,73	173,15	187,75
2.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	494,00	514,28	388,25	389,51	391,52	393,96	394,33	393,89	393,13	392,23	391,30	393,23	392,42	392,22
2.1.	на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	259,29	280,31	149,21	151,06	152,13	153,06	153,56	153,94	154,24	154,48	154,70	153,61	153,78	153,37
2.2.	на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	234,70	238,58	243,66	243,06	243,98	245,47	245,37	244,57	243,52	242,40	241,28	244,29	243,33	243,40
3.	Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч														
4.	Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	4272,83	5014,13	4086,77	4128,05	4154,89	4178,98	4191,88	4198,95	4203,03	4205,59	4207,35	4205,82	4206,84	4207,24
5.	Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	6245,70	6358,31	6215,92	6201,44	6218,14	6246,16	6250,56	6232,60	6206,99	6178,90	6150,81	6296,88	6272,47	6322,83
5.1.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	4375,47	4386,22	4055,31	4040,82	4062,84	4095,42	4082,73	4067,76	4051,75	4035,37	4018,98	3973,60	3959,50	3909,20

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
5.2.	из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	311,50	304,92	305,96	305,96	306,63	307,23	306,65	306,00	305,34	304,67	304,01	304,37	303,72	307,61
5.2.1.	в режиме дожигания	тыс. Гкал														
5.3.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	521,33	524,02	403,23	403,23	398,92	393,37	400,06	401,03	400,18	398,73	397,29	461,72	460,35	495,14
5.4.	из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	400,62	506,37	1250,39	1253,08	1254,06	1257,02	1270,56	1269,77	1264,13	1256,92	1249,69	1378,69	1372,67	1443,32
5.5.	из РОУ	тыс. Гкал	636,79	636,79	201,03	198,34	195,70	193,12	190,59	188,10	185,67	183,29	180,96	178,67	176,43	167,90
6.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	48,27	48,27	63,22	48,73	48,83	49,01	49,07	48,94	48,74	48,53	48,31	49,77	49,58	50,17
6.1.	в паре + внутростанционные потери	тыс. Гкал	10,89	10,89	28,31	13,82	13,88	13,95	13,90	13,85	13,80	13,74	13,69	13,81	13,76	13,88
6.2.	в горячей воде + внутростанционные потери	тыс. Гкал	17,45	17,45	10,94	10,94	10,81	10,64	10,84	10,87	10,85	10,80	10,76	12,71	12,67	13,74
7.	Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов теплоисточника, в т.ч.:	тыс. Гкал	6197,43	6310,04	6152,71	6152,71	6169,31	6197,15	6201,49	6183,66	6158,24	6130,37	6102,50	6247,11	6222,89	6272,65
7.1.	в паре	тыс. Гкал	516,19	461,45	461,45	461,45	461,45	461,45	461,45	461,45	461,45	461,45	461,45	461,45	461,45	461,45
7.2.	в горячей воде	тыс. Гкал	5681,24	5848,59	5691,26	5691,26	5707,86	5735,70	5740,04	5722,21	5696,80	5668,93	5641,05	5785,67	5761,45	5811,21
8.	Затрачено условного топлива	тыс. тут	2279,40	2545,47	2122,63	2126,40	2136,08	2147,13	2150,39	2148,62	2144,88	2140,35	2135,63	2156,60	2152,33	2157,38
8.1.	На выработку электроэнергии	тыс. тут	988,02	1233,19	909,89	919,68	926,51	932,83	935,49	936,73	937,24	937,35	937,27	934,92	934,69	931,78
8.1.1.	На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут	859,88	1105,81	762,00	771,79	780,20	788,54	788,77	789,65	790,44	791,07	791,50	765,65	765,92	750,24
8.1.1.1.	в теплофикационном режиме	тыс. тут	441,90	555,12	541,24	539,56	545,15	553,88	550,80	547,24	543,38	539,43	535,47	519,28	516,03	499,69
8.1.1.2.	в конденсационном режиме	тыс. тут	417,98	550,69	220,76	232,23	235,05	234,67	237,96	242,41	247,07	251,65	256,03	246,38	249,89	250,55
8.1.2.	На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут	196,89	197,02	197,00	197,00	196,98	196,97	196,98	197,00	197,01	197,02	197,03	197,03	197,04	196,97
8.1.2.1.	в разомкнутом цикле	тыс. тут														
8.1.2.2.	в цикле с утилизацией теплоты уходящих газов	тыс. тут	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58	180,58
8.1.3.	На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	тыс. тут	111,83	110,94	131,46	131,46	129,90	127,89	130,32	130,67	130,36	129,83	129,31	152,82	152,31	165,15
8.2.	На отпуск теплоты, в т.ч.	тыс. тут	1110,80	1131,71	1032,17	1026,14	1028,99	1033,72	1034,32	1031,31	1027,07	1022,43	1017,78	1041,10	1037,06	1045,02
8.2.1.	ПВК	тыс. тут	62,90	79,50	155,74	155,76	154,31	152,42	154,83	155,08	154,65	154,00	153,34	177,57	176,95	190,74
8.2.2.	РОУ	тыс. тут	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45
9.	по физическому методу	тыс. тут	1110,80	1131,71	1032,17	1026,14	1028,99	1033,72	1034,32	1031,31	1027,07	1022,43	1017,78	1041,10	1037,06	1045,02
10.	по пропорциональному методу	тыс. тут														
Виды топлива суммарно по источникам комбинированной выработки ПАО "Т Плюс"																
8.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тут	2279,40	2545,47	2122,63	2126,40	2136,08	2147,13	2150,39	2148,62	2144,88	2140,35	2135,63	2156,60	2152,33	2157,38
8.1.	природный газ	тыс. тут	2279,40	2545,47	2122,63	2126,40	2136,08	2147,13	2150,39	2148,62	2144,88	2140,35	2135,63	2156,60	2152,33	2157,38
8.2.	уголь	тыс. тут														
8.3.	мазут	тыс. тут														
8.4.	дизельное топливо	тыс. тут														
8.5.	прочее	тыс. тут														
9.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
9.1.	природный газ	млн. м ³	1969,01	2198,85	1833,61	1836,87	1845,23	1854,78	1857,59	1856,07	1852,84	1848,93	1844,84	1862,96	1859,28	1863,64
9.2.	уголь	тыс. тонн														
9.3.	мазут	тыс. тонн														
9.4.	дизельное топливо	тыс. тонн														
9.5.	прочее	-														
Суммарные удельные расходы по источникам комбинированной выработки ПАО "Т Плюс"																
11.	УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у,т} /кВт·ч	245,15	255,73	243,68	243,55	243,51	243,48	243,35	243,27	243,21	243,14	243,08	242,55	242,49	241,85
11.1.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у,т} /кВт·ч	273,49	281,96	266,83	266,53	266,45	266,43	266,25	266,09	265,95	265,82	265,69	265,23	265,11	264,39
11.2.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кГ _{у,т} /Гкал	179,24	179,35	179,35	179,35	179,35	179,35	179,35	179,35	179,35	179,35	179,35	179,35	179,35	179,35
12.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кГ _{у,т} /Гкал	179,24	179,35	179,35	179,35	179,35	179,35	179,35	179,35	179,35	179,35	179,35	179,35	179,35	179,35

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
13.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	339,23	341,17	306,40	306,82	309,94	314,42	316,60	316,55	316,01	315,31	314,62	328,48	328,08	337,93
14.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	52,23	52,49	47,62	47,83	48,56	49,06	49,88	50,18	49,99	49,64	49,29	49,34	49,29	49,02
15.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. Т _{у,т}	900,44	920,65	829,27	822,17	821,45	823,75	822,31	819,27	816,19	813,05	809,91	836,41	832,58	843,80
15.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. Т _{у,т}	210,36	211,06	202,90	203,98	207,54	209,97	212,01	212,04	210,88	209,38	207,87	204,70	204,48	201,22
Теплоисточник №		5	Котельная ЛВК-3 по адресу: ул. Самаркандская, 2 - ПАО "Т Плюс"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	981,98	1078,57	1246,80	1246,80	1297,63	1365,18	1355,55	1350,70	1347,77	1345,42	1343,08	1335,24	1332,65	1327,87
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	981,98	1078,57	1246,80	1246,80	1297,63	1365,18	1355,55	1350,70	1347,77	1345,42	1343,08	1335,24	1332,65	1327,87
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал		23,358	26,731	26,731	27,821	29,269	29,063	28,959	28,896	28,846	28,796	28,628	28,572	28,469
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал		23,358	26,731	26,731	27,821	29,269	29,063	28,959	28,896	28,846	28,796	28,628	28,572	28,469
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	981,98	1055,21	1220,07	1220,07	1269,81	1335,91	1326,48	1321,74	1318,87	1316,58	1314,29	1306,61	1304,08	1299,40
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	981,98	1055,21	1220,07	1220,07	1269,81	1335,91	1326,48	1321,74	1318,87	1316,58	1314,29	1306,61	1304,08	1299,40
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	155,841	171,168	197,867	197,867	205,933	216,653	215,125	214,356	213,890	213,519	213,147	211,902	211,492	210,732
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	155,841	171,168	197,867	197,867	205,933	216,653	215,125	214,356	213,890	213,519	213,147	211,902	211,492	210,732
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.														
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	134,3	147,6	170,6	170,6	177,5	186,8	185,5	184,8	184,4	184,1	183,7	182,7	182,3	181,7
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	158,70	162,21	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18	162,18
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	49,56	50,66	63,25	63,28	66,07	69,85	69,78	69,67	69,55	69,43	69,32	69,18	69,06	68,83
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	8,80	8,99	10,34	10,36	10,72	11,21	11,17	11,09	11,00	10,92	10,84	10,74	10,66	10,50
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	126,280	140,953	163,121	163,055	169,926	178,974	177,604	177,110	176,918	176,821	176,724	175,810	175,674	175,463
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	29,561	30,215	34,746	34,812	36,007	37,679	37,521	37,246	36,972	36,697	36,423	36,092	35,817	35,269
Теплоисточник №		6	Котельная ЛВК-20 по адресу: ул. Краснослудская, 5 - ПАО "Т Плюс"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	27,18	33,45	17,06											
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	27,18	33,45	17,06											
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал		3,214	0,778											
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал		3,214	0,778											
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	27,18	30,23	16,28											
Вывод из эксплуатации с передачей тепловых нагрузок на ВК Белозерская (ПМУП «ГТХ»), новую БМК №2-ЛВК-20 (ОСП «Котельные» ООО «ПСК»), новую БМК №3-ЛВК-20 (ОСП «Котельные» ООО «ПСК»)																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	27,18	30,23	16,28											
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	4,807	5,916	3,018											
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	4,807	5,916	3,018											
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.														
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	4,1	5,1	2,6											
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	176,89	176,89	176,89											
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	176,89	195,69	185,34											
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	1,55	1,71	0,80											
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,14	0,16	0,02											
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	4,332	5,391	2,950											
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,475	0,525	0,068											
Теплоисточник №		7	Котельная ВК Кислотные Дачи по адресу: пер. Талицкий, 12 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	136,70	189,83	189,83	189,83	190,86	192,15	191,43	190,60	189,76	188,93	188,09	197,07	199,88	199,96
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	136,7	189,8	189,8	189,8	190,9	192,2	191,4	190,6	189,8	188,9	188,1	197,1	199,9	200,0
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	7,505	7,216	7,216	7,216	7,216	7,216	7,216	7,216	7,216	7,216	7,216	7,216	9,117	9,121
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	7,505	7,216	7,216	7,216	7,216	7,216	7,216	7,216	7,216	7,216	7,216	7,216	9,117	9,121
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	129,19	182,61	182,61	182,61	183,65	184,94	184,22	183,38	182,55	181,71	180,88	189,86	190,77	190,84
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	129,19	182,61	182,61	182,61	183,65	184,94	184,22	183,38	182,55	181,71	180,88	189,86	190,77	190,84
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	21,219	29,701	29,701	29,701	29,870	30,080	29,963	29,827	29,691	29,555	29,420	30,880	30,407	30,419
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	21,219	29,701	29,701	29,701	29,870	30,080	29,963	29,827	29,691	29,555	29,420	30,880	30,407	30,419
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.														
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	18,3	25,6	25,6	25,6	25,8	25,9	25,8	25,7	25,6	25,5	25,4	26,6	26,2	26,2
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	155,22	156,47	156,47	156,47	156,50	156,54	156,52	156,49	156,46	156,44	156,41	156,69	152,13	152,13
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	164,24	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	159,40	159,40
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	6,50	6,44	6,44	6,44	6,53	6,64	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	7,56	7,55	7,70

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у,т} /ч	1,20	1,19	1,19	1,19	1,20	1,22	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,35	1,47	1,61
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	17,190	25,712	25,711	25,709	25,837	25,992	25,748	25,612	25,477	25,341	25,205	26,359	25,484	25,004
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	4,028	3,989	3,990	3,992	4,033	4,088	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,521	4,923	5,415
Теплоисточник №		8	Котельная ВК Новые Ляды по адресу: ул. Железнодорожная, 22а - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	51,30	45,74	45,74	45,74	45,85	45,85	45,26	44,68	44,09	43,51	42,92	42,34	41,75	40,58
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	51,3	45,7	45,7	45,7	45,8	45,8	45,3	44,7	44,1	43,5	42,9	42,3	41,8	40,6
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,342	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	1,342	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	49,95	44,34	44,34	44,34	44,44	44,44	43,86	43,27	42,69	42,10	41,52	40,94	40,35	39,18
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	49,95	44,34	44,34	44,34	44,44	44,44	43,86	43,27	42,69	42,10	41,52	40,94	40,35	39,18
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	8,204	7,212	7,212	7,212	7,229	7,229	7,134	7,038	6,943	6,848	6,753	6,658	6,563	6,373
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	8,204	7,212	7,212	7,212	7,229	7,229	7,134	7,038	6,943	6,848	6,753	6,658	6,563	6,373
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.														
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм ³	7,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,1	6,1	6,0	5,9	5,8	5,7	5,7	5,5
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	159,93	157,66	157,66	157,66	157,67	157,67	157,61	157,54	157,48	157,41	157,34	157,26	157,19	157,03
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	164,23	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у,т} /ч	2,25	2,23	2,23	2,23	2,24	2,24	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у,т} /ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,47	0,47	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	6,650	5,673	5,669	5,669	5,657	5,657	5,488	5,393	5,298	5,203	5,107	5,012	4,917	4,727
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	1,554	1,539	1,543	1,543	1,572	1,572	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646
Теплоисточник №		9	Котельная ВК Молодежная по адресу: ул. Косякова, 23 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	38,83	39,73	84,37	84,37	84,37	84,37	84,04	83,71	83,38	83,05	82,72	82,39	82,07	81,41
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	38,8	39,7	84,4	84,4	84,4	84,4	84,0	83,7	83,4	83,1	82,7	82,4	82,1	81,4
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,464	0,441	0,925	0,925	0,925	0,925	0,921	0,918	0,914	0,910	0,907	0,903	0,900	0,892
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,464	0,441	0,925	0,925	0,925	0,925	0,921	0,918	0,914	0,910	0,907	0,903	0,900	0,892
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	38,37	39,29	83,44	83,44	83,44	83,44	83,12	82,79	82,47	82,14	81,82	81,49	81,17	80,52
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	38,37	39,29	83,44	83,44	83,44	83,44	83,12	82,79	82,47	82,14	81,82	81,49	81,17	80,52

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	6,301	6,391	13,017	13,017	13,017	13,017	12,966	12,916	12,865	12,814	12,763	12,713	12,662	12,560
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	6,301	6,391	13,017	13,017	13,017	13,017	12,966	12,916	12,865	12,814	12,763	12,713	12,662	12,560
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.														
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	5,4	5,5	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,1	11,1	11,0	11,0	11,0	10,9	10,8
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	162,28	160,85	154,29	154,29	154,29	154,29	154,29	154,29	154,29	154,29	154,29	154,29	154,29	154,29
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	164,24	162,65	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	1,93	1,91	3,93	3,93	3,93	3,97	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,42	0,41	0,67	0,67	0,67	0,70	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	4,906	5,008	10,759	10,759	10,759	10,670	10,594	10,543	10,492	10,442	10,391	10,340	10,289	10,188
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	1,396	1,382	2,258	2,258	2,258	2,347	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372
Теплоисточник №		10	Котельная ВК Левшино по адресу: ул. Старикова, 13а - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	39,57	36,16	36,16	36,16	38,34	38,60	38,48	38,10	37,72	37,34	36,96	36,58	36,20	35,39
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	39,6	36,2	36,2	36,2	38,3	38,6	38,5	38,1	37,7	37,3	37,0	36,6	36,2	35,4
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,531	0,618	0,618	0,618	0,617	0,617	0,618	0,617	0,618	0,617	0,618	0,617	0,617	0,561
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,531	0,618	0,618	0,618	0,617	0,617	0,618	0,617	0,618	0,617	0,618	0,617	0,617	0,561
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	39,04	35,54	35,54	35,54	37,72	37,98	37,86	37,48	37,10	36,72	36,35	35,97	35,59	34,83
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	39,04	35,54	35,54	35,54	37,72	37,98	37,86	37,48	37,10	36,72	36,35	35,97	35,59	34,83
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	6,412	5,781	5,781	5,781	6,136	6,178	6,159	6,097	6,035	5,973	5,912	5,850	5,788	5,433
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	6,412	5,781	5,781	5,781	6,136	6,178	6,159	6,097	6,035	5,973	5,912	5,850	5,788	5,433
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.														
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	5,5	5,0	5,0	5,0	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,1	5,1	5,0	5,0	4,7
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	162,04	159,87	159,87	159,87	160,03	160,05	160,04	160,02	159,99	159,96	159,93	159,91	159,88	153,53
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	164,24	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	156,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	1,57	1,56	1,56	1,56	1,75	1,77	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,73
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29	0,32	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,33

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	5,466	4,844	4,843	4,843	5,147	5,114	4,992	4,930	4,869	4,807	4,745	4,684	4,622	4,314
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,946	0,937	0,938	0,938	0,989	1,064	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,119
Теплоисточник №		11	Котельная ВК ПДК по адресу: ул. Домостроительная, 26 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	29,12	31,98	Вывод из эксплуатации с передачей тепловых нагрузок на ВК Белозерская (ПМУП «ГКТХ»)											
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	29,1	32,0												
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,228	1,220												
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	1,228	1,220												
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	27,89	30,77												
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	27,89	30,77												
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	5,236	5,772												
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.														
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.	5,24	5,77												
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.														
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3														
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.	4,3	4,8												
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	179,84	180,47												
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	187,76	187,62												
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	1,70	1,69	Вывод из эксплуатации с передачей тепловых нагрузок на ВК Белозерская (ПМУП «ГКТХ»)											
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,16	0,16												
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	4,708	5,244												
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,529	0,528												
Теплоисточник №		12	Котельная ВК Заозерье по адресу: ул. Верхнекамская, 19 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	13,73	20,35	20,35	20,35	20,35	20,35	20,25	20,15	20,05	19,94	19,84	19,74	19,64	19,44
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	13,7	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,2	20,1	20,0	19,9	19,8	19,7	19,6	19,4
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,729	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,729	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	13,00	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,45	19,35	19,25	19,15	19,04	18,94	18,84	18,64
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	13,00	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,45	19,35	19,25	19,15	19,04	18,94	18,84	18,64
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,441	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,649	3,630	3,611	3,592	3,573	3,554	3,535	3,497
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.	2,44	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,65	3,63	3,61	3,59	3,57	3,55	3,54	3,50
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.														
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3														
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.	2,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	177,79	180,26	180,26	180,26	180,26	180,26	180,22	180,18	180,15	180,11	180,07	180,03	179,99	179,91
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	187,76	187,62	187,62	187,62	187,62	187,62	187,62	187,62	187,62	187,62	187,62	187,62	187,62	187,62
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	2,060	3,287	3,287	3,287	3,287	3,287	3,267	3,248	3,229	3,210	3,191	3,172	3,153	3,115
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Теплоисточник №		13	Котельная ВК Каменского, 28 по адресу: ул. В. Каменского, 28 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	4284,30	3184,40	Вывод из эксплуатации с передачей тепловых нагрузок на ТЭЦ-9 (ПАО «Т Плюс»)											
1.1.	в горячей воде	Гкал	4284,3	3184,4												
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	38,300	42,200												
2.1.	в горячей воде	Гкал	38,300	42,200												
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	4246,00	3142,20												
3.1.	в горячей воде	Гкал	4246,00	3142,20												
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	697,400	511,100												
4.1.	природный газ	т.у.т.	697,400	511,100												
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.														
4.4.	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3	601,2	440,6												
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	162,78	160,50												
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	164,25	162,66												
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,22	0,22	Вывод из эксплуатации с передачей тепловых нагрузок на ТЭЦ-9 (ПАО «Т Плюс»)											
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	697,400	511,100												

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.														
Теплоисточник №		14	Котельная ВК Запруд по адресу: ул. Гарцовская, 62 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	13,19	12,17	12,17	12,17	12,17	12,17	12,08	11,99	11,90	11,81	11,72	11,63	11,53	11,35
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	13,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,1	12,0	11,9	11,8	11,7	11,6	11,5	11,4
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,283	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,283	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	12,91	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,78	11,69	11,60	11,51	11,42	11,33	11,24	11,05
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	12,91	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,78	11,69	11,60	11,51	11,42	11,33	11,24	11,05
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,120	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,917	1,902	1,887	1,872	1,857	1,843	1,828	1,798
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	2,120	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,917	1,902	1,887	1,872	1,857	1,843	1,828	1,798
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.														
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	160,72	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,65	158,62	158,58	158,55	158,52	158,49	158,46	158,39
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	164,24	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,67	0,66	0,66	0,66	0,68	0,68	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	1,706	1,521	1,521	1,521	1,477	1,477	1,449	1,434	1,419	1,404	1,390	1,375	1,360	1,330
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,414	0,410	0,410	0,410	0,454	0,454	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
Теплоисточник №		15	Котельная ВК Банная гора по адресу: ул. 2-я Корсуньская, 10 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	9775,80	8322,50	8322,50	8322,50	10,69	10,69	10,66	10,63	10,59	10,56	10,52	10,49	10,46	10,39
1.1.	в горячей воде	Гкал	9775,8	8322,5	8322,5	8322,5	10,7	10,7	10,7	10,6	10,6	10,6	10,5	10,5	10,5	10,4
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	159,600	117,700	117,700	117,700	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
2.1.	в горячей воде	Гкал	159,600	117,700	117,700	117,700	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	9616,20	8204,80	8204,80	8204,80	10,57	10,57	10,54	10,51	10,47	10,44	10,41	10,37	10,34	10,27
3.1.	в горячей воде	Гкал	9616,20	8204,80	8204,80	8204,80	10,57	10,57	10,54	10,51	10,47	10,44	10,41	10,37	10,34	10,27
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	1579,400	1334,500	1281,120	1281,120	1651,205	1651,205	1645,941	1640,677	1635,413	1630,148	1624,884	1619,620	1614,356	1603,828
4.1.	природный газ	т.у.т.	1579,400	1334,500	1281,120	1281,120	1651,205	1651,205	1645,941	1640,677	1635,413	1630,148	1624,884	1619,620	1614,356	1603,828
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.														
4.4.	электроэнергия	т.у.т.														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3	1361,6	1150,4	1104,4	1104,4	1423,5	1423,5	1418,9	1414,4	1409,8	1405,3	1400,8	1396,2	1391,7	1382,6
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	161,56	160,35	153,93	153,93	154,42	154,42	154,42	154,41	154,41	154,40	154,40	154,39	154,39	154,37
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	164,24	162,65	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,56	0,55	0,54	0,54	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	1209,257	967,951	908,521	908,521	1266,975	1266,975	1261,711	1256,446	1251,182	1245,918	1240,654	1235,390	1230,126	1219,598
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	370,143	366,549	372,599	372,599	384,230	384,230	384,230	384,230	384,230	384,230	384,230	384,230	384,230	384,230
Теплоисточник №		16	Котельная ВК Окуловский по адресу: ул. Костычева, 20а - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	9258,50	8717,30	8717,30	8717,30	8717,30	8717,30	8717,30	8717,30	8717,30	8717,30	8717,30	8717,30	8717,30	8717,30
1.1.	в горячей воде	Гкал	9258,5	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	73,800	77,700	77,700	77,700	77,700	77,700	77,700	77,700	77,700	77,700	77,700	77,700	77,700	77,700
2.1.	в горячей воде	Гкал	73,800	77,700	77,700	77,700	77,700	77,700	77,700	77,700	77,700	77,700	77,700	77,700	77,700	77,700
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	9184,70	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60
3.1.	в горячей воде	Гкал	9184,70	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60	8639,60
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	1508,500	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200
4.1.	природный газ	т.у.т.	1508,500	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200	1405,200
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.														
4.4.	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3	1300,4	1211,4	1211,4	1211,4	1211,4	1211,4	1211,4	1211,4	1211,4	1211,4	1211,4	1211,4	1211,4	1211,4
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	162,93	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	164,24	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	1175,2	1075,2	1075,2	1075,2	1075,2	1075,2	1075,2	1075,2	1075,2	1075,2	1075,2	1075,2	1075,2	1075,2
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	333,3	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
Теплоисточник №		17	Котельная ВК Подснежник по адресу: ул. Пристанционная, 46 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	1938,70	1608,80	1608,80	1608,80	1608,80	Вывод из эксплуатации с переводом Потребителей на индивидуальное теплоснабжение								
1.1.	в горячей воде	Гкал	1938,7	1608,8	1608,8	1608,8	1608,8									
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	32,600	20,100	20,100	20,100	20,100									
2.1.	в горячей воде	Гкал	32,600	20,100	20,100	20,100	20,100									
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1906,10	1588,70	1588,70	1588,70	1588,70									
3.1.	в горячей воде	Гкал	1906,10	1588,70	1588,70	1588,70	1588,70									
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	357,900	298,100	298,100	298,100	298,100									
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.	357,90	298,10	298,10	298,10	298,10									
4.3.	уголь	т.у.т.														
4.4.	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3														
5.2.	мазут	т.н.т.	295,8	246,4	246,4	246,4	246,4									
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	184,61	185,29	185,29	185,29	185,29									
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	187,77	187,64	187,64	187,64	187,64									
Расходы топлива по временам года																
8.1.	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	Вывод из эксплуатации с переводом Потребителей на индивидуальное теплоснабжение								
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	357,900	298,100	298,100	298,100	298,100									
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.														
Теплоисточник №		18	Котельная ВК ДИПИ по адресу: ул. 13-я линия, 12 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	4348,80	3973,80	3973,80	3973,80	Вывод из эксплуатации с передачей тепловых нагрузок на новые МК №1-ДИПИ (ОСП «Котельные ООО «ПСК»), БМК №1-Пышминская (ОСП «Котельные ООО «ПСК») и частичным переводом Потребителей на индивидуальное теплоснабжение									
1.1.	в горячей воде	Гкал	4348,8	3973,8	3973,8	3973,8										
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	86,800	51,300	51,300	51,300										
2.1.	в горячей воде	Гкал	86,800	51,300	51,300	51,300										
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	4262,00	3922,50	3922,50	3922,50										
3.1.	в горячей воде	Гкал	4262,00	3922,50	3922,50	3922,50										
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	700,000	638,000	638,000	638,000										
4.1.	природный газ	т.у.т.	700,000	638,000	638,000	638,000										
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.														
4.4.	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3	603,4	550,0	550,0	550,0										

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	160,96	160,55	160,55	160,55										
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	164,24	162,65	162,65	162,65										
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,23	0,23	0,23	0,23										
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,04	0,04	0,04	0,04										
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	577,960	517,142	517,142	517,142										
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	122,040	120,858	120,858	120,858										
Теплоисточник №		19	Котельная ВК Пышминская по адресу: ул. Пышминская, 12 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	1917,50	1267,90	1267,90	1267,90										
1.1.	в горячей воде	Гкал	1917,5	1267,9	1267,9	1267,9										
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	35,000	47,800	47,800	47,800										
2.1.	в горячей воде	Гкал	35,000	47,800	47,800	47,800										
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1882,50	1220,10	1220,10	1220,10										
3.1.	в горячей воде	Гкал	1882,50	1220,10	1220,10	1220,10										
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	503,900	323,400	323,400	323,400										
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	503,90	323,40	323,40	323,40										
4.4.	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3														
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.	868,8	557,6	557,6	557,6										
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	262,79	255,07	255,07	255,07										
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	267,68	265,06	265,06	265,06										
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,15	0,14	0,14	0,14										
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	503,900	323,400	323,400	323,400										
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.														
Теплоисточник №		20	Котельная ВК Вышка 1 по адресу: ул. Труда, 6 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	189,10	257,40	257,40	257,40	257,40	257,40	257,40	257,40	257,40	257,40	257,40	257,40	257,40	257,40
1.1.	в горячей воде	Гкал	189,1	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	9,100	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200
2.1.	в горячей воде	Гкал	9,100	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	180,00	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20
3.1.	в горячей воде	Гкал	180,00	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	29,600	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900
4.1.	природный газ	т.у.т.	29,600	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900
4.1.	мазут	т.у.т.														
4.2.	уголь	т.у.т.														
4.3.	электроэнергия	т.у.т.														
4.4.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3	25,5	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	156,53	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	164,44	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82	162,82
Расходы топлива по временам года																
8.1.	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	29,600	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.														
Теплоисточник №		21	Котельная ВК Брикетная по адресу: ул. Брикетная, 15 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	797,00	622,90	622,90	622,90	622,90	622,90	617,98	Вывод из эксплуатации с переводом Потребителей на индивидуальное теплоснабжение						
1.1.	в горячей воде	Гкал	797,0	622,9	622,9	622,9	622,9	622,9	618,0							
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	24,400	24,100	24,100	24,100	24,100	24,100	24,100							
2.1.	в горячей воде	Гкал	24,400	24,100	24,100	24,100	24,100	24,100	24,100							
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	772,60	598,80	598,80	598,80	598,80	598,80	593,88							
3.1.	в горячей воде	Гкал	772,60	598,80	598,80	598,80	598,80	598,80	593,88							
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	206,800	158,700	158,700	158,700	158,700	158,700	157,397							
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	206,80	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	157,40							
4.4.	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3														
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.	356,6	273,6	273,6	273,6	273,6	273,6	271,4							

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	259,47	254,78	254,78	254,78	254,78	254,78	254,69							
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	267,67	265,03	265,03	265,03	265,03	265,03	265,03							
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	г _{у.т} /ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06							
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	г _{у.т} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	206,800	158,700	158,700	158,700	158,700	158,700	157,397							
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.														
Теплоисточник №		22	Котельная ВК Горбольница по адресу: ул. Сельскохозяйственная, 25 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	547,90	547,80	547,80	547,80	547,80	547,80	547,80	547,80	547,80	547,80	547,80	547,80	547,80	547,80
1.1.	в горячей воде	Гкал	547,9	547,8	547,8	547,8	547,8	547,8	547,8	547,8	547,8	547,8	547,8	547,8	547,8	547,8
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	37,200	35,400	35,400	35,400	35,400	35,400	35,400	35,400	35,400	35,400	35,400	35,400	35,400	35,400
2.1.	в горячей воде	Гкал	37,200	35,400	35,400	35,400	35,400	35,400	35,400	35,400	35,400	35,400	35,400	35,400	35,400	35,400
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	510,70	512,40	512,40	512,40	512,40	512,40	512,40	512,40	512,40	512,40	512,40	512,40	512,40	512,40
3.1.	в горячей воде	Гкал	510,70	512,40	512,40	512,40	512,40	512,40	512,40	512,40	512,40	512,40	512,40	512,40	512,40	512,40
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.														
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.														
4.4.	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3														
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал														
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал														
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	г _{у.т} /ч														
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	г _{у.т} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.														
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.														
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т.у.т.														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
Теплоисточник №		66	Котельная Новая БМК №1-Искра по адресу: ул. Лобачевского 26к7 (На территории медсанчасти №6) - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал			6055,45	6055,45	6055,45	6055,45	6039,94	6024,43	6008,93	5993,42	5977,92	5962,41	5946,90	5915,89
1.1.	в горячей воде	Гкал			6055,4	6055,4	6055,4	6055,4	6039,9	6024,4	6008,9	5993,4	5977,9	5962,4	5946,9	5915,9
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал			90,832	90,832	90,832	90,832	90,599	90,367	90,134	89,901	89,669	89,436	89,204	88,738
2.1.	в горячей воде	Гкал			90,832	90,832	90,832	90,832	90,599	90,367	90,134	89,901	89,669	89,436	89,204	88,738
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал			5964,61	5964,61	5964,61	5964,61	5949,34	5934,07	5918,79	5903,52	5888,25	5872,97	5857,70	5827,15
3.1.	в горячей воде	Гкал			5964,61	5964,61	5964,61	5964,61	5949,34	5934,07	5918,79	5903,52	5888,25	5872,97	5857,70	5827,15
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.			918,551	918,551	918,551	918,551	916,199	913,846	911,494	909,142	906,790	904,438	902,086	897,381
4.1.	природный газ	т.у.т.			918,551	918,551	918,551	918,551	916,199	913,846	911,494	909,142	906,790	904,438	902,086	897,381
4.2.	мазут	т.у.т.														
	уголь	т.у.т.														
	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3			791,9	791,9	791,9	791,9	789,8	787,8	785,8	783,7	781,7	779,7	777,7	773,6
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал			151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал			154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч			0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
8.2.	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	0,02	0,02	0,02	0,02
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.			721,880	721,880	721,880	721,880	719,527	717,175	714,823	712,471	710,119	707,767	705,415	700,710
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.			78,133	78,133	78,133	78,133	78,133	78,133	78,133	78,133	78,133	78,133	78,133	78,133
Теплоисточник №		67	Котельная Новая БМК №2-ЛВК-20 по адресу: ул. Менжинского, 15к (в торце дома) - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал			5752,74	5752,74	5752,74	5752,74	5752,74	5752,74	5752,74	5752,74	5752,74	5752,74	5752,74	5752,74
1.1.	в горячей воде	Гкал			5752,7	5752,7	5752,7	5752,7	5752,7	5752,7	5752,7	5752,7	5752,7	5752,7	5752,7	5752,7
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал			86,291	86,291	86,291	86,291	86,291	86,291	86,291	86,291	86,291	86,291	86,291	86,291
2.1.	в горячей воде	Гкал			86,291	86,291	86,291	86,291	86,291	86,291	86,291	86,291	86,291	86,291	86,291	86,291
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал			5666,44	5666,44	5666,44	5666,44	5666,44	5666,44	5666,44	5666,44	5666,44	5666,44	5666,44	5666,44
3.1.	в горячей воде	Гкал			5666,44	5666,44	5666,44	5666,44	5666,44	5666,44	5666,44	5666,44	5666,44	5666,44	5666,44	5666,44
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.			872,632	872,632	872,632	872,632	872,632	872,632	872,632	872,632	872,632	872,632	872,632	872,632
4.1.	природный газ	т.у.т.			872,632	872,632	872,632	872,632	872,632	872,632	872,632	872,632	872,632	872,632	872,632	872,632
4.2.	мазут	т.у.т.														
	уголь	т.у.т.														
	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3			752,3	752,3	752,3	752,3	752,3	752,3	752,3	752,3	752,3	752,3	752,3	752,3

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал				151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал				154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	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	0,24	0,24	0,24
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч				0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.				634,039	634,039	634,039	634,039	634,039	634,039	634,039	634,039	634,039	634,039	634,039
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.				125,738	125,738	125,738	125,738	125,738	125,738	125,738	125,738	125,738	125,738	125,738
Теплоисточник №		68	Котельная Новая БМК №3-ЛВК-20 по адресу: ул. Краснослудская, 8к (в торце дома) - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал				5819,06	5819,06	5819,06	5819,06	5819,06	5819,06	5819,06	5819,06	5819,06	5819,06	5819,06
1.1.	в горячей воде	Гкал				5819,1	5819,1	5819,1	5819,1	5819,1	5819,1	5819,1	5819,1	5819,1	5819,1	5819,1
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал				87,286	87,286	87,286	87,286	87,286	87,286	87,286	87,286	87,286	87,286	87,286
2.1.	в горячей воде	Гкал				87,286	87,286	87,286	87,286	87,286	87,286	87,286	87,286	87,286	87,286	87,286
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал				5731,78	5731,78	5731,78	5731,78	5731,78	5731,78	5731,78	5731,78	5731,78	5731,78	5731,78
3.1.	в горячей воде	Гкал				5731,78	5731,78	5731,78	5731,78	5731,78	5731,78	5731,78	5731,78	5731,78	5731,78	5731,78
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.				882,694	882,694	882,694	882,694	882,694	882,694	882,694	882,694	882,694	882,694	882,694
4.1.	природный газ	т.у.т.				882,694	882,694	882,694	882,694	882,694	882,694	882,694	882,694	882,694	882,694	882,694
4.2.	мазут	т.у.т.														
	уголь	т.у.т.														
	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3				760,9	760,9	760,9	760,9	760,9	760,9	760,9	760,9	760,9	760,9	760,9
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал				151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал				154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	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	0,24	0,24	0,24
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч				0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.				662,057	662,057	662,057	662,057	662,057	662,057	662,057	662,057	662,057	662,057	662,057
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.				105,894	105,894	105,894	105,894	105,894	105,894	105,894	105,894	105,894	105,894	105,894

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т.у.т.				114,743	114,743	114,743	114,743	114,743	114,743	114,743	114,743	114,743	114,743	114,743
Теплоисточник №		69	Котельная Новая БМК №1-Пышминская по адресу: ул. Днепроvская, 32 к (у школы №52) - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал					452,75	452,75	452,75	452,75	452,75	452,75	452,75	452,75	452,75	452,75
1.1.	в горячей воде	Гкал					452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7	452,7
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал					6,791	6,791	6,791	6,791	6,791	6,791	6,791	6,791	6,791	6,791
2.1.	в горячей воде	Гкал					6,791	6,791	6,791	6,791	6,791	6,791	6,791	6,791	6,791	6,791
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал					445,96	445,96	445,96	445,96	445,96	445,96	445,96	445,96	445,96	445,96
3.1.	в горячей воде	Гкал					445,96	445,96	445,96	445,96	445,96	445,96	445,96	445,96	445,96	445,96
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.					68,677	68,677	68,677	68,677	68,677	68,677	68,677	68,677	68,677	68,677
4.1.	природный газ	т.у.т.					68,677	68,677	68,677	68,677	68,677	68,677	68,677	68,677	68,677	68,677
4.2.	мазут	т.у.т.														
	уголь	т.у.т.														
	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3					59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал					151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал					154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч					0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.					39,616	39,616	39,616	39,616	39,616	39,616	39,616	39,616	39,616	39,616
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.														
Теплоисточник №		70	Котельная Новая БМК №1-ДИПИ по адресу: ул. 13-я линия, 10/2 (в торце дома) - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал					1628,53	1628,53	1628,53	1628,53	1628,53	1628,53	1628,53	1628,53	1628,53	1628,53
1.1.	в горячей воде	Гкал					1628,5	1628,5	1628,5	1628,5	1628,5	1628,5	1628,5	1628,5	1628,5	1628,5
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал					24,428	24,428	24,428	24,428	24,428	24,428	24,428	24,428	24,428	24,428
2.1.	в горячей воде	Гкал					24,428	24,428	24,428	24,428	24,428	24,428	24,428	24,428	24,428	24,428
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал					1604,10	1604,10	1604,10	1604,10	1604,10	1604,10	1604,10	1604,10	1604,10	1604,10
3.1.	в горячей воде	Гкал					1604,10	1604,10	1604,10	1604,10	1604,10	1604,10	1604,10	1604,10	1604,10	1604,10
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.					247,031	247,031	247,031	247,031	247,031	247,031	247,031	247,031	247,031	247,031
4.1.	природный газ	т.у.т.					247,031	247,031	247,031	247,031	247,031	247,031	247,031	247,031	247,031	247,031
4.2.	мазут	т.у.т.														
	уголь	т.у.т.														
	электроэнергия	т.у.т.														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3					213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал					151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал					154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч					0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
8.2.	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	0,02	0,02
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.					105,347	105,347	105,347	105,347	105,347	105,347	105,347	105,347	105,347	105,347
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.					74,587	74,587	74,587	74,587	74,587	74,587	74,587	74,587	74,587	74,587
Теплоисточник №		ПСК	Всего по ОСП "Котельные" ООО "ПСК"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	355,4909	404,4706	419,99303	431,564832	423,410813	423,350421	421,386401	418,432466	416,096513	413,76056	411,42461	418,9023	420,21289	417,23339
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	355,491	404,471	419,993	431,565	423,411	423,350	421,386	418,432	416,097	413,761	411,425	418,902	420,213	417,233
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	12,579	12,415	11,728	11,901	11,716	11,696	11,692	11,664	11,660	11,656	11,653	11,649	13,546	13,486
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	12,579	12,415	11,728	11,901	11,716	11,696	11,692	11,664	11,660	11,656	11,653	11,649	13,546	13,486
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	342,912	392,056	408,265	419,663	411,695	411,655	409,694	406,768	404,436	402,104	399,772	407,254	406,667	403,748
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	342,912	392,056	408,265	419,663	411,695	411,655	409,694	406,768	404,436	402,104	399,772	407,254	406,667	403,748
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	57,517	65,167	66,375	68,131	68,395	68,348	68,024	67,481	67,097	66,712	66,327	67,538	66,817	66,099
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	48,771	54,947	61,927	63,682	64,270	64,522	64,217	63,851	63,486	63,120	62,754	63,984	63,282	62,602
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.	8,035	9,738	3,966	3,966	3,966	3,668	3,649	3,630	3,611	3,592	3,573	3,554	3,535	3,497
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.	0,711	0,482	0,482	0,482	0,159	0,159	0,157							
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	42,044	47,368	53,385	54,899	55,405	55,622	55,360	55,044	54,729	54,414	54,098	55,159	54,553	53,967
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.	6,641	8,048	3,278	3,278	3,278	3,031	3,016	3,000	2,984	2,969	2,953	2,937	2,922	2,890
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.	1,225	0,831	0,831	0,831	0,274	0,274	0,271							
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	161,80	161,12	158,04	157,87	161,53	161,45	161,43	161,27	161,25	161,23	161,21	161,23	159,01	158,42
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	167,73	166,22	162,58	162,35	166,13	166,03	166,03	165,90	165,90	165,91	165,91	165,84	164,30	163,71
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	17,27	17,13	17,48	17,96	18,21	18,35	18,48	18,43	18,43	18,43	18,43	19,29	19,29	19,36
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	3,00	2,97	3,10	3,17	3,21	3,28	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,47	3,59	3,72
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	47,443	55,183	55,953	57,475	57,608	57,343	56,677	56,134	55,750	55,365	54,980	55,885	54,761	53,599
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	10,074	9,984	10,422	10,656	10,786	11,005	11,347	11,347	11,347	11,347	11,347	11,654	12,056	12,500
Теплоисточник №		23	Котельная ВК-2(пром) по адресу: ул. Некрасова, 4 - ООО "Тепло-М"													

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	555,15	611,31	611,31	611,31	617,64	619,59	619,20	618,81	618,35	617,90	617,45	624,23	623,77	622,86
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	555,1	611,3	611,3	611,3	617,6	619,6	619,2	618,8	618,4	617,9	617,4	624,2	623,8	622,9
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456	33,456
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	521,69	577,86	577,86	577,86	584,19	586,13	585,74	585,35	584,90	584,45	583,99	590,77	590,32	589,41
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	521,69	577,86	577,86	577,86	584,19	586,13	585,74	585,35	584,90	584,45	583,99	590,77	590,32	589,41
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	80,070	88,690	88,690	88,690	89,662	89,961	89,901	89,841	89,771	89,701	89,632	90,672	90,603	90,463
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	80,070	88,690	88,690	88,690	89,662	89,961	89,901	89,841	89,771	89,701	89,632	90,672	90,603	90,463
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.														
4.5.	дизельное топливо	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	69,0	76,5	76,5	76,5	77,3	77,6	77,5	77,4	77,4	77,3	77,3	78,2	78,1	78,0
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	144,23	145,08	145,08	145,08	145,17	145,19	145,19	145,18	145,18	145,17	145,17	145,26	145,25	145,24
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	34,92	34,92	34,92	34,92	35,44	35,59	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60	36,26	36,26	36,26
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	3,57	3,57	3,57	3,57	3,65	3,66	3,66	3,67	3,67	3,67	3,67	3,72	3,72	3,72
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	68,074	76,694	76,694	76,694	77,385	77,665	77,588	77,511	77,441	77,371	77,302	78,175	78,106	77,966
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	11,996	11,996	11,996	11,996	12,277	12,296	12,313	12,330	12,330	12,330	12,330	12,497	12,497	12,497
Теплоисточник №			24		Котельная ВК Искра по адресу: ул. Веденеева, 28 - ПАО "НПО "Искра"											
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	103,69	103,55	51,94	51,94	51,94	51,94	51,98	52,02	52,06	52,10	52,14	52,18	52,22	52,30
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	103,7	103,6	51,9	51,9	51,9	51,9	52,0	52,0	52,1	52,1	52,1	52,2	52,2	52,3
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	3,150	3,011	1,510	1,510	1,510	1,510	1,513	1,515	1,518	1,520	1,523	1,525	1,528	1,533
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	3,150	3,011	1,510	1,510	1,510	1,510	1,513	1,515	1,518	1,520	1,523	1,525	1,528	1,533
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	100,54	100,54	50,43	50,43	50,43	50,43	50,47	50,50	50,54	50,58	50,62	50,66	50,69	50,77
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	100,54	100,54	50,43	50,43	50,43	50,43	50,47	50,50	50,54	50,58	50,62	50,66	50,69	50,77
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	15,635	16,355	8,203	8,203	8,203	8,203	8,209	8,215	8,222	8,228	8,234	8,240	8,247	8,259
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	15,635	16,355	8,203	8,203	8,203	8,203	8,209	8,215	8,222	8,228	8,234	8,240	8,247	8,259
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.														
4.5.	дизельное топливо	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	13,5	14,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.5.	дизельное топливо	тыс. т.н.т.														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	150,78	157,94	157,94	157,94	157,94	157,94	157,94	157,93	157,93	157,92	157,92	157,92	157,91	157,90
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	155,51	162,67	162,67	162,67	162,67	162,67	162,67	162,67	162,67	162,67	162,67	162,67	162,67	162,67
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	5,22	5,46	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	1,25	1,30	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	11,446	11,973	4,873	4,873	4,873	4,873	4,879	4,885	4,892	4,898	4,904	4,910	4,916	4,929
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	4,189	4,382	3,330	3,330	3,330	3,330	3,330	3,330	3,330	3,330	3,330	3,330	3,330	3,330
Теплоисточник №		25	Котельная ВК ГКТХ Вышка-2 по адресу: ул. Гашкова, 356 - ПМУП "ГКТХ"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	150,81	150,81	150,81	150,81	150,81	150,81	150,88	150,61	150,34	150,01	149,68	149,22	148,89	148,22
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,9	150,6	150,3	150,0	149,7	149,2	148,9	148,2
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,238	2,233	2,223
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,238	2,233	2,223
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	148,44	148,44	148,44	148,44	148,44	148,44	148,51	148,24	147,97	147,64	147,31	146,98	146,66	146,00
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	148,44	148,44	148,44	148,44	148,44	148,44	148,51	148,24	147,97	147,64	147,31	146,98	146,66	146,00
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	22,665	22,665	22,665	22,665	22,665	22,665	22,676	22,635	22,594	22,544	22,494	22,444	22,394	22,293
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	22,665	22,665	22,665	22,665	22,665	22,665	22,676	22,635	22,594	22,544	22,494	22,444	22,394	22,293
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.														
4.5.	дизельное топливо	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм ³	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,4	19,4	19,3	19,3	19,2
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.5.	дизельное топливо	тыс. т.н.т.														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	150,29	150,29	150,29	150,29	150,29	150,29	150,30	150,29	150,29	150,28	150,28	150,41	150,41	150,41
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	152,70	152,70	152,70	152,70	152,70	152,70	152,70	152,70	152,70	152,70	152,70	152,70	152,70	152,70
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,94	7,94	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,46	1,46	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	17,852	17,852	17,852	17,852	17,852	17,852	17,786	17,729	17,672	17,621	17,571	17,521	17,471	17,371
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	4,814	4,814	4,814	4,814	4,814	4,814	4,890	4,906	4,923	4,923	4,923	4,923	4,923	4,923
Теплоисточник №		26	Котельная ВК Хабаровская, 139 по адресу: ул. Хабаровская, 139 - ПМУП "ГКТХ"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	53,79	53,79	53,79	53,79	53,79	53,79	53,72	53,66	53,59	53,53	53,46	53,39	53,33	53,19
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,7	53,7	53,6	53,5	53,5	53,4	53,3	53,2
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,943	0,942	0,941	0,939

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,943	0,942	0,941	0,939
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,78	52,71	52,64	52,58	52,51	52,45	52,38	52,25
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84	52,78	52,71	52,64	52,58	52,51	52,45	52,38	52,25
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	7,972	7,972	7,972	7,972	7,972	7,972	7,962	7,952	7,942	7,933	7,923	7,913	7,903	7,883
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	7,972	7,972	7,972	7,972	7,972	7,972	7,962	7,952	7,942	7,933	7,923	7,913	7,903	7,883
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.														
4.5.	дизельное топливо	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.5.	дизельное топливо	тыс. т.н.т.														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	148,21	148,21	148,21	148,21	148,21	148,21	148,20	148,20	148,20	148,19	148,21	148,21	148,21	148,21
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	150,87	150,87	150,87	150,87	150,87	150,87	150,87	150,87	150,87	150,87	150,87	150,87	150,87	150,87
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	6,406	6,406	6,406	6,406	6,406	6,406	6,397	6,387	6,377	6,367	6,357	6,347	6,338	6,318
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
Теплоисточник №		27	Котельная ВК Криворожская, 36 по адресу: ул. Криворожская, 36 - ПМУП "ГКТХ"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.														
4.5.	дизельное топливо	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.5.	дизельное топливо	тыс. т.н.т.														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	149,91	149,91	149,91	149,91	149,91	149,91	149,91	149,91	149,91	149,91	149,91	149,91	149,91	149,91
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	151,59	151,59	151,59	151,59	151,59	151,59	151,59	151,59	151,59	151,59	151,59	151,59	151,59	151,59
Расходы топлива по временам года																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.														
Теплоисточник №		28	Котельная ВК Лепешинской, 3 по адресу: ул. О. Лепешинской, 3 - ПМУП "ГКТХ"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,47	13,40	13,34	13,28	13,22	13,16	13,10	12,98
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,4	13,3	13,3	13,2	13,2	13,1	13,0
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,29	13,23	13,17	13,11	13,05	12,99	12,93	12,80
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,29	13,23	13,17	13,11	13,05	12,99	12,93	12,80
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,936	1,927	1,919	1,910	1,901	1,892	1,883	1,865
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	1,936	1,927	1,919	1,910	1,901	1,892	1,883	1,865
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.														
4.5.	дизельное топливо	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.5.	дизельное топливо	тыс. т.н.т.														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	143,80	143,80	143,80	143,80	143,80	143,80	143,79	143,79	143,78	143,77	143,76	143,75	143,74	143,72
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	145,67	145,67	145,67	145,67	145,67	145,67	145,67	145,67	145,67	145,67	145,67	145,67	145,67	145,67
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,704	1,695	1,687	1,678	1,669	1,660	1,651	1,633
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Теплоисточник №		29	Котельная ВК Наумова, 18а по адресу: ул. Г. Наумова, 18а - ПМУП "ГКТХ"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,92	14,89	14,85	14,82	14,79	14,76	14,72	14,66
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	14,9	14,9	14,9	14,8	14,8	14,8	14,7	14,7
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79	14,76	14,73	14,69	14,66	14,63	14,60	14,56	14,50

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79	14,79	14,76	14,73	14,69	14,66	14,63	14,60	14,56	14,50
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,072	2,068	2,063	2,058	2,054	2,049	2,045	2,035
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,072	2,068	2,063	2,058	2,054	2,049	2,045	2,035
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.														
4.5.	дизельное топливо	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.5.	дизельное топливо	тыс. т.н.т.														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	138,89	138,89	138,89	138,89	138,89	138,89	138,89	138,89	138,88	138,88	138,88	138,87	138,87	138,86
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,863	1,858	1,854	1,849	1,845	1,840	1,835	1,826
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Теплоисточник №		30	Котельная ВК Чапаева, 6 по адресу: ул. Чапаева, 6 - ПМУП "ГКТХ"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	9285,42	9285,42	9285,42	9285,42	Вывод из эксплуатации с передачей тепловых нагрузок на новую БМК №1-Чапаева (ПМУП «ГКТХ»)									
1.1.	в горячей воде	Гкал	9285,4	9285,4	9285,4	9285,4										
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	955,055	955,055	955,055	955,055										
2.1.	в горячей воде	Гкал	955,055	955,055	955,055	955,055										
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	8330,36	8330,36	8330,36	8330,36										
3.1.	в горячей воде	Гкал	8330,36	8330,36	8330,36	8330,36										
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	1682,900	1682,900	1682,900	1682,900										
4.1.	природный газ	т.у.т.	1682,900	1682,900	1682,900	1682,900										
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.														
4.5.	дизельное топливо	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3	1450,8	1450,8	1450,8	1450,8										
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.5.	дизельное топливо	т.н.т.														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	181,24	181,24	181,24	181,24										
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	202,02	202,02	202,02	202,02										
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,58	0,58	0,58	0,58	Вывод из эксплуатации с передачей тепловых нагрузок на новую БМК №1-Чапаева (ПМУП «ГКТХ»)									
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,08	0,08	0,08	0,08										

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	1423,957	1423,957	1423,957	1423,957										
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	258,943	258,943	258,943	258,943										
Теплоисточник №		31	Котельная ВК Бахаревская, 53 по адресу: ул. Бахаревская, 53 - ПМУП "ГКТХ"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	1518,34	1518,34	1518,34	1518,34	1518,34	1518,34	1518,34							
1.1.	в горячей воде	Гкал	1518,3	1518,3	1518,3	1518,3	1518,3	1518,3	1518,3							
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	27,860	27,860	27,860	27,860	27,860	27,860	27,860							
2.1.	в горячей воде	Гкал	27,860	27,860	27,860	27,860	27,860	27,860	27,860							
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1490,48	1490,48	1490,48	1490,48	1490,48	1490,48	1490,48							
3.1.	в горячей воде	Гкал	1490,48	1490,48	1490,48	1490,48	1490,48	1490,48	1490,48							
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	505,260	505,260	505,260	505,260	505,260	505,260	505,260							
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.	505,26	505,26	505,26	505,26	505,26	505,26	505,26							
4.3.	уголь	т.у.т.														
4.5.	дизельное топливо	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3														
5.2.	мазут	т.н.т.	417,6	417,6	417,6	417,6	417,6	417,6	417,6							
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.5.	дизельное топливо	т.н.т.														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	332,77	332,77	332,77	332,77	332,77	332,77	332,77							
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	338,99	338,99	338,99	338,99	338,99	338,99	338,99							
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21							
8.2.	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							
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	448,560	448,560	448,560	448,560	448,560	448,560	448,560							
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	56,700	56,700	56,700	56,700	56,700	56,700	56,700							
Теплоисточник №		32	Котельная ВК Лесопарковая, 6 по адресу: ул. Лесопарковая, 6 - ПМУП "ГКТХ"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	1954,42	1954,42	1954,42	1954,42	1954,42	1954,42	1954,42	1954,42	1954,42	1954,42	1954,42	1954,42	1954,42	1954,42
1.1.	в горячей воде	Гкал	1954,4	1954,4	1954,4	1954,4	1954,4	1954,4	1954,4	1954,4	1954,4	1954,4	1954,4	1954,4	1954,4	1954,4
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755
2.1.	в горячей воде	Гкал	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755	14,755
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67
3.1.	в горячей воде	Гкал	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67	1939,67
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	2076,810	2076,810	302,588	302,588	302,588	302,588	302,588	302,588	302,588	302,588	302,588	302,588	302,588	302,588
4.1.	природный газ	т.у.т.	2076,810	2076,810	302,588	302,588	302,588	302,588	302,588	302,588	302,588	302,588	302,588	302,588	302,588	302,588
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.														

Вывод из эксплуатации с переводом
Потребителей на индивидуальное теплоснабжение

Вывод из эксплуатации с переводом
Потребителей на индивидуальное теплоснабжение

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
4.5.	дизельное топливо	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3	1790,4	1790,4	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.5.	дизельное топливо	т.н.т.														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	1062,62	1062,62	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	1070,70	1070,70	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,66	0,66	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,13	0,13	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	1636,756	1636,756	238,473	238,473	238,473	238,473	238,473	238,473	238,473	238,473	238,473	238,473	238,473	238,473
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	440,054	440,054	64,115	64,115	64,115	64,115	64,115	64,115	64,115	64,115	64,115	64,115	64,115	64,115
Теплоисточник №		33	Котельная ВК Б. Революции, 151 по адресу: ул. Б. Революции, 151 - ПМУП "ГКТХ"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	193,96	193,96	193,96	Вывод из эксплуатации с переводом Потребителей на индивидуальное теплоснабжение										
1.1.	в горячей воде	Гкал	194,0	194,0	194,0											
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	10,205	10,205	10,205											
2.1.	в горячей воде	Гкал	10,205	10,205	10,205											
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	183,76	183,76	183,76											
3.1.	в горячей воде	Гкал	183,76	183,76	183,76											
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	67,560	67,560	67,560											
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	67,56	67,56	67,56											
4.5.	дизельное топливо	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3														
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.	116,5	116,5	116,5											
5.5.	дизельное топливо	т.н.т.														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	348,31	348,31	348,31											
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	367,66	367,66	367,66											
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,01	0,01	0,01	Вывод из эксплуатации с переводом Потребителей на индивидуальное теплоснабжение										
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	67,560	67,560	67,560											
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
Теплоисточник №		34	Котельная ВК Белозерская, 48 по адресу: ул. Белозерская, 48 - ПМУП "ГКТХ"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	2128,04	2128,04	48914,3	48914,3	48914,3	48914,3	48787,8	48661,2	48534,6	48408,1	48281,5	48154,9	48028,4	47775,2
1.1.	в горячей воде	Гкал	2128,0	2128,0	48914,3	48914,3	48914,3	48914,3	48787,8	48661,2	48534,6	48408,1	48281,5	48154,9	48028,4	47775,2
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	55,662	55,662	0,734	0,734	0,734	0,734	0,732	0,730	0,728	0,726	0,724	0,722	0,720	0,717
2.1.	в горячей воде	Гкал	55,662	55,662	0,734	0,734	0,734	0,734	0,732	0,730	0,728	0,726	0,724	0,722	0,720	0,717
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	2072,38	2072,38	48913,59	48913,59	48913,59	48913,59	48787,03	48660,46	48533,90	48407,34	48280,77	48154,21	48027,64	47774,51
3.1.	в горячей воде	Гкал	2072,38	2072,38	48913,59	48913,59	48913,59	48913,59	48787,03	48660,46	48533,90	48407,34	48280,77	48154,21	48027,64	47774,51
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	372,430	372,430	7419,814	7419,814	7419,814	7419,814	7400,616	7381,417	7362,218	7343,019	7323,820	7304,621	7285,422	7247,024
4.1.	природный газ	т.у.т.			7419,814	7419,814	7419,814	7419,814	7400,616	7381,417	7362,218	7343,019	7323,820	7304,621	7285,422	7247,024
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.														
4.5.	дизельное топливо	т.у.т.	372,43	372,43												
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3			6396,4	6396,4	6396,4	6396,4	6379,8	6363,3	6346,7	6330,2	6313,6	6297,1	6280,5	6247,4
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.5.	дизельное топливо	т.н.т.	275,9	275,9												
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	175,01	175,01	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	179,71	179,71	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,44	0,44	2,45	2,45	2,45	2,45	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч			0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	372,430	372,430	6527,754	6527,754	6527,754	6527,754	6476,690	6457,491	6438,292	6419,093	6399,894	6380,695	6361,497	6323,099
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.			892,061	892,061	892,061	892,061	923,926	923,926	923,926	923,926	923,926	923,926	923,926	923,926
Теплоисточник №		35	Котельная ВК Жукова, 33 по адресу: ул. М. Жукова, 33 - ПМУП "ГКТХ"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	6750,81	6750,81	6750,81	6750,81	6750,81	6750,81	6750,81	6750,81	6750,81	6750,81	6750,81	6750,81	6750,81	6750,81
1.1.	в горячей воде	Гкал	6750,8	6750,8	6750,8	6750,8	6750,8	6750,8	6750,8	6750,8	6750,8	6750,8	6750,8	6750,8	6750,8	6750,8
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151
2.1.	в горячей воде	Гкал	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151	166,151
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66
3.1.	в горячей воде	Гкал	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66	6584,66
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280
4.1.	природный газ	т.у.т.	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280	1065,280
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.														
4.5.	дизельное топливо	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3	918,3	918,3	918,3	918,3	918,3	918,3	918,3	918,3	918,3	918,3	918,3	918,3	918,3	918,3
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
5.5.	дизельное топливо	т.н.т.														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	670,724	670,724	670,724	670,724	670,724	670,724	670,724	670,724	670,724	670,724	670,724	670,724	670,724	670,724
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	394,556	394,556	394,556	394,556	394,556	394,556	394,556	394,556	394,556	394,556	394,556	394,556	394,556	394,556
Теплоисточник №		36	Котельная ВК Чусовская, 27 по адресу: ул. Чусовская, 27 - ПМУП "ГКТХ"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	3553,55	3553,55	3553,55	3553,55	3553,55	3553,55	3528,89	3504,23	3479,57	3454,91	3430,26	3405,60	3380,94	3225,99
1.1.	в горячей воде	Гкал	3553,5	3553,5	3553,5	3553,5	3553,5	3553,5	3528,9	3504,2	3479,6	3454,9	3430,3	3405,6	3380,9	3226,0
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	154,024	154,024	154,024	154,024	154,024	154,024	154,024	154,024	154,024	154,024	154,024	154,024	154,024	48,390
2.1.	в горячей воде	Гкал	154,024	154,024	154,024	154,024	154,024	154,024	154,024	154,024	154,024	154,024	154,024	154,024	154,024	48,390
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	3399,52	3399,52	3399,52	3399,52	3399,52	3399,52	3374,86	3350,21	3325,55	3300,89	3276,23	3251,57	3226,91	3177,60
3.1.	в горячей воде	Гкал	3399,52	3399,52	3399,52	3399,52	3399,52	3399,52	3374,86	3350,21	3325,55	3300,89	3276,23	3251,57	3226,91	3177,60
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	463,110	463,110	463,110	463,110	463,110	463,110	459,751	456,392	453,033	449,673	446,314	442,955	439,596	432,878
4.1.	природный газ	т.у.т.	463,110	463,110	463,110	463,110	463,110	463,110	459,751	456,392	453,033	449,673	446,314	442,955	439,596	432,878
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.														
4.5.	дизельное топливо	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3	399,2	399,2	399,2	399,2	399,2	399,2	396,3	393,4	390,5	387,6	384,8	381,9	379,0	373,2
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.5.	дизельное топливо	т.н.т.														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	130,32	130,32	130,32	130,32	130,32	130,32	130,28	130,24	130,20	130,15	130,11	130,07	130,02	134,18
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	136,23	136,23	136,23	136,23	136,23	136,23	136,23	136,23	136,23	136,23	136,23	136,23	136,23	136,23
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	173,142	173,142	173,142	173,142	173,142	173,142	169,782	166,423	163,064	159,705	156,346	152,987	149,627	142,909
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	289,968	289,968	289,968	289,968	289,968	289,968	289,968	289,968	289,968	289,968	289,968	289,968	289,968	289,968
Теплоисточник №		37	Котельная ВК Дементьева, 50 по адресу: ул. Дементьева, 50 - ПМУП "ГКТХ"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	1332,96	1332,96	1332,96	1332,96	1332,96	1332,96	1332,96	1332,96	1332,96	1332,96	1332,96	1332,96	1332,96	1332,96
1.1.	в горячей воде	Гкал	1333,0	1333,0	1333,0	1333,0	1333,0	1333,0	1333,0	1333,0	1333,0	1333,0	1333,0	1333,0	1333,0	1333,0
1.2.	в паре	Гкал														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517
2.1.	в горячей воде	Гкал	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517	137,517
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45
3.1.	в горячей воде	Гкал	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45	1195,45
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630
4.1.	природный газ	т.у.т.	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630	373,630
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.														
4.5.	дизельное топливо	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3	322,1	322,1	322,1	322,1	322,1	322,1	322,1	322,1	322,1	322,1	322,1	322,1	322,1	322,1
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.5.	дизельное топливо	т.н.т.														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	280,30	280,30	280,30	280,30	280,30	280,30	280,30	280,30	280,30	280,30	280,30	280,30	280,30	280,30
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	312,54	312,54	312,54	312,54	312,54	312,54	312,54	312,54	312,54	312,54	312,54	312,54	312,54	312,54
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	236,358	236,358	236,358	236,358	236,358	236,358	236,358	236,358	236,358	236,358	236,358	236,358	236,358	236,358
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	137,272	137,272	137,272	137,272	137,272	137,272	137,272	137,272	137,272	137,272	137,272	137,272	137,272	137,272
Теплоисточник №		71	Котельная Новая БМК №1-Чапаева по адресу: пер. 1-й Еловый, 24 (в торце дома) - ПМУП "ГКТХ"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал					7425,77	7425,77	7425,77	7425,77	7425,77	7425,77	7425,77	7425,77	7425,77	7425,77
1.1.	в горячей воде	Гкал					7425,8	7425,8	7425,8	7425,8	7425,8	7425,8	7425,8	7425,8	7425,8	7425,8
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал					111,387	111,387	111,387	111,387	111,387	111,387	111,387	111,387	111,387	111,387
2.1.	в горячей воде	Гкал					111,387	111,387	111,387	111,387	111,387	111,387	111,387	111,387	111,387	111,387
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал					7314,38	7314,38	7314,38	7314,38	7314,38	7314,38	7314,38	7314,38	7314,38	7314,38
3.1.	в горячей воде	Гкал					7314,38	7314,38	7314,38	7314,38	7314,38	7314,38	7314,38	7314,38	7314,38	7314,38
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.					1126,415	1126,415	1126,415	1126,415	1126,415	1126,415	1126,415	1126,415	1126,415	1126,415
4.1.	природный газ	т.у.т.					1126,415	1126,415	1126,415	1126,415	1126,415	1126,415	1126,415	1126,415	1126,415	1126,415
4.2.	мазут	т.у.т.														
	уголь	т.у.т.														
	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3					971,0	971,0	971,0	971,0	971,0	971,0	971,0	971,0	971,0	971,0
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал					151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69	151,69
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал					154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Расходы топлива по временам года																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч					0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч					0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.					828,264	828,264	828,264	828,264	828,264	828,264	828,264	828,264	828,264	828,264
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.					113,722	113,722	113,722	113,722	113,722	113,722	113,722	113,722	113,722	113,722
Теплоисточник №		ГКТХ	Всего по ПМУП "ГКТХ"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	273,481	273,481	320,268	320,074	318,214	318,214	317,976	315,879	315,300	314,662	314,017	313,244	312,600	311,204
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	273,481	273,481	320,268	320,074	318,214	318,214	317,976	315,879	315,300	314,662	314,017	313,244	312,600	311,204
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	5,326	5,326	5,271	5,261	4,418	4,418	4,418	4,390	4,390	4,390	4,384	4,250	4,244	4,126
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	5,326	5,326	5,271	5,261	4,418	4,418	4,418	4,390	4,390	4,390	4,384	4,250	4,244	4,126
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	268,155	268,155	314,996	314,812	313,796	313,796	313,558	311,489	310,910	310,272	309,633	308,994	308,356	307,078
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	268,155	268,155	314,996	314,812	313,796	313,796	313,558	311,489	310,910	310,272	309,633	308,994	308,356	307,078
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Загрязнено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	43,318	43,318	48,592	48,524	47,968	47,968	47,933	47,340	47,254	47,158	47,062	46,966	46,869	46,677
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	42,373	42,373	48,019	48,019	47,462	47,462	47,427	47,340	47,254	47,158	47,062	46,966	46,869	46,677
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505							
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.	0,068	0,068	0,068											
4.4.	дизельное топливо	тыс. т.у.т.	0,372	0,372												
5.	Загрязнено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	36,529	36,529	41,395	41,395	40,916	40,916	40,886	40,811	40,736	40,653	40,570	40,488	40,405	40,239
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418							
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.	0,116	0,116	0,116											
5.4.	дизельное топливо	млн. кВт*ч	0,276	0,276												
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	158,40	158,40	151,72	151,60	150,86	150,86	150,87	149,97	149,97	149,97	149,97	150,04	150,04	150,09
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	161,543	161,543	154,261	154,136	152,989	152,989	152,994	152,087	152,090	152,093	152,097	152,100	152,103	152,110
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	16,29	16,29	17,74	17,72	17,55	17,55	17,63	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	2,50	2,50	2,65	2,65	2,61	2,61	2,64	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	34,920	34,920	39,677	39,610	39,199	39,199	39,055	38,504	38,401	38,304	38,208	38,112	38,016	37,824
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	8,398	8,398	8,914	8,914	8,769	8,769	8,877	8,837	8,853	8,853	8,853	8,853	8,853	8,853
Теплоисточник №		38	Котельная ВК Докучаева, 31 по адресу: ул. Докучаева, 31 - АО "ПЗСП"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	73,35	73,35	73,35	73,35	73,35	73,35	77,76	78,23	78,69	78,69	78,69	78,69	78,69	78,69
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	77,8	78,2	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631	30,631
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	47,12	47,59	48,06	48,06	48,06	48,06	48,06	48,06

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	42,71	47,12	47,59	48,06	48,06	48,06	48,06	48,06	48,06
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	6,557	6,557	6,557	6,557	6,557	6,557	7,234	7,306	7,378	7,378	7,378	7,378	7,378	7,378
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	6,557	6,557	6,557	6,557	6,557	6,557	7,234	7,306	7,378	7,378	7,378	7,378	7,378	7,378
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
	уголь	тыс. т.у.т.														
	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	6,2	6,3	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	89,39	89,39	89,39	89,39	89,39	89,39	93,03	93,39	93,75	93,75	93,75	93,75	93,75	93,75
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т./ч}	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	4,24	4,28	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т./ч}	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,76	0,80	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	4,088	4,088	4,088	4,088	4,088	4,088	4,670	4,614	4,559	4,559	4,559	4,559	4,559	4,559
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	2,468	2,468	2,469	2,469	2,469	2,469	2,564	2,691	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819
Теплоисточник №		39	Котельная ВК Костычева, 9 по адресу: ул. Костычева, 9 - АО "ПЗСП"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал														
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал														
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
	уголь	тыс. т.у.т.														
	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т./ч}	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т./ч}	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Теплоисточник №		40	Котельная ВК Менжинского, 36 по адресу: ул. Менжинского, 36 - АО "ПЗСП"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00
1.1.	в горячей воде	Гкал	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал														
2.1.	в горячей воде	Гкал														
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00
3.1.	в горячей воде	Гкал	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00	2587,00
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795
4.1.	природный газ	т.у.т.	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795	417,795
4.2.	мазут	т.у.т.														
	уголь	т.у.т.														
	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3	360,2	360,2	360,2	360,2	360,2	360,2	360,2	360,2	360,2	360,2	360,2	360,2	360,2	360,2
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50
Расходы топлива по временам года																
8.1.	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
8.2.	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	335,75	335,75	335,75	335,75	335,75	335,75	335,75	335,75	335,75	335,75	335,75	335,75	335,75	335,75
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05
Теплоисточник №		41	Котельная ВК Баранчинская, 14а по адресу: ул. Баранчинская, 14а - АО "ПЗСП"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	2127,03	2127,03	2127,03	2127,03	2321,36	2321,36	2321,36	2321,36	2321,36	2321,36	2321,36	2321,36	2321,36	2321,36
1.1.	в горячей воде	Гкал	2127,0	2127,0	2127,0	2127,0	2321,4	2321,4	2321,4	2321,4	2321,4	2321,4	2321,4	2321,4	2321,4	2321,4
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706
2.1.	в горячей воде	Гкал	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706	41,706
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	2085,32	2085,32	2085,32	2085,32	2279,65	2279,65	2279,65	2279,65	2279,65	2279,65	2279,65	2279,65	2279,65	2279,65
3.1.	в горячей воде	Гкал	2085,32	2085,32	2085,32	2085,32	2279,65	2279,65	2279,65	2279,65	2279,65	2279,65	2279,65	2279,65	2279,65	2279,65
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	329,481	329,481	329,481	329,481	360,185	360,185	360,185	360,185	360,185	360,185	360,185	360,185	360,185	360,185
4.1.	природный газ	т.у.т.	329,481	329,481	329,481	329,481	360,185	360,185	360,185	360,185	360,185	360,185	360,185	360,185	360,185	360,185
4.2.	мазут	т.у.т.														
	уголь	т.у.т.														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3	284,0	284,0	284,0	284,0	310,5	310,5	310,5	310,5	310,5	310,5	310,5	310,5	310,5	310,5
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	154,90	154,90	154,90	154,90	155,16	155,16	155,16	155,16	155,16	155,16	155,16	155,16	155,16	155,16
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	254,097	254,097	247,914	247,914	212,621	212,621	212,621	212,621	212,621	212,621	212,621	212,621	212,621	212,621
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	26,005	26,005	30,972	30,972	85,322	85,322	85,322	85,322	85,322	85,322	85,322	85,322	85,322	85,322
Теплоисточник №		42	Котельная ВК Сигаева, 2а по адресу: Сигаева, 2а - АО "ПЗСП"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	2184,84	2184,84	2184,84	2184,84	2184,84	2184,84	2184,84	2184,84	2184,84	2184,84	2184,84	2184,84	2184,84	2184,84
1.1.	в горячей воде	Гкал	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840
2.1.	в горячей воде	Гкал	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840	42,840
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00
3.1.	в горячей воде	Гкал	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00	2142,00
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578
4.1.	природный газ	т.у.т.	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578	340,578
4.2.	мазут	т.у.т.														
	уголь	т.у.т.														
	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
8.2.	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	290,799	290,799	290,799	290,799	290,799	290,799	290,799	290,799	290,799	290,799	290,799	290,799	290,799	290,799
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	49,779	49,779	49,779	49,779	49,779	49,779	49,779	49,779	49,779	49,779	49,779	49,779	49,779	49,779

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
Теплоисточник №		43	Котельная ВК РЖД Западная по адресу: 58°2'27"N 56°5'22"E - «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал														
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал														
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63	74,63
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
	уголь	тыс. т.у.т.														
	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71	171,71
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч														
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814	12,814
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.														
Теплоисточник №		44	Котельная ВК РЖД Каменского 9 по адресу: ул. В. Каменского, 9 - «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	4479,84	4479,84												
1.1.	в горячей воде	Гкал	4479,8	4479,8												
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	87,840	87,840												
2.1.	в горячей воде	Гкал	87,840	87,840												
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	4392,00	4392,00												
3.1.	в горячей воде	Гкал	4392,00	4392,00												
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	693,936	693,936												
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
	уголь	т.у.т.														
	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3														
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														

Вывод из эксплуатации с передачей тепловых нагрузок на ТЭЦ-9 (ПАО «Т Плюс»)

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	154,90	154,90												
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	158,00	158,00												
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,22	0,22												
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,02	0,02												
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	527,124	527,124												
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	67,736	67,736												
Теплоисточник №			46		Котельная ВК Пермский картон по адресу: ул. Бумажников, 1 - ООО "Сипром"											
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	89,22	89,22	89,22	89,22	89,22	89,22	88,88	88,55	88,22	87,89	87,55	87,22	86,89	86,22
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	88,9	88,6	88,2	87,9	87,6	87,2	86,9	86,2
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал														
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал														
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	89,22	89,22	89,22	89,22	89,22	89,22	88,88	88,55	88,22	87,89	87,55	87,22	86,89	86,22
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	89,22	89,22	89,22	89,22	89,22	89,22	88,88	88,55	88,22	87,89	87,55	87,22	86,89	86,22
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	11,084	11,084	11,084	11,084	11,084	11,084	11,043	11,001	10,960	10,919	10,877	10,836	10,795	10,712
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	11,084	11,084	11,084	11,084	11,084	11,084	11,043	11,001	10,960	10,919	10,877	10,836	10,795	10,712
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
	уголь	тыс. т.у.т.														
	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,5	9,5	9,4	9,4	9,4	9,3	9,3	9,2
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24	124,24
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	10,163	10,163	10,163	10,163	10,163	10,163	10,121	10,080	10,039	9,997	9,956	9,914	9,873	9,790
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921
Теплоисточник №			47		Котельная ВК ПНИПУ по адресу: мкр. Студенческий городок - ФГБОУ "ПНИПУ"											
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	53,79	53,79	53,79	53,79	53,79	53,79	53,79	53,79	53,79	53,79	53,79	53,79	53,79	53,79
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
1.2.	в паре	тыс. Гкал														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73	52,73
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
	уголь	тыс. т.у.т.														
	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	5,940	5,940	5,940	5,940	5,940	5,940	5,940	5,940	5,940	5,940	5,940	5,940	5,940	5,940
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
Теплоисточник №		48	Котельная ВК Новомет-Пермь по адресу: Ш. Космонавтов, 395 - АО "Новомет-Пермь"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
44	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	26,93	26,93	26,93	26,93	26,93	26,93	26,89	26,85	26,81	26,77	26,73	26,69	26,65	26,57
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,8	26,8	26,8	26,7	26,7	26,7	26,6
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал														
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал														
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	26,93	26,93	26,93	26,93	26,93	26,93	26,89	26,85	26,81	26,77	26,73	26,69	26,65	26,57
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	26,93	26,93	26,93	26,93	26,93	26,93	26,89	26,85	26,81	26,77	26,73	26,69	26,65	26,57
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	4,254	4,254	4,254	4,254	4,254	4,254	4,248	4,241	4,235	4,229	4,223	4,216	4,210	4,197
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	4,254	4,254	4,254	4,254	4,254	4,254	4,248	4,241	4,235	4,229	4,223	4,216	4,210	4,197
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
	уголь	тыс. т.у.т.														
	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97
Расходы топлива по временам года																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у,т} /ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у,т} /ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	3,559	3,559	3,559	3,559	3,559	3,559	3,553	3,546	3,540	3,534	3,528	3,521	3,515	3,502
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695
Теплоисточник №		49	Котельная ВК Биомед по адресу: ул. Братская, 177 - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	57,59	57,59	57,59	57,59	57,59	57,59	57,52	57,46	57,39	57,33	57,27	57,20	57,14	57,01
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,5	57,5	57,4	57,3	57,3	57,2	57,1	57,0
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал														
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал														
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	57,59	57,59	57,59	57,59	57,59	57,59	57,52	57,46	57,39	57,33	57,27	57,20	57,14	57,01
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	57,59	57,59	57,59	57,59	57,59	57,59	57,52	57,46	57,39	57,33	57,27	57,20	57,14	57,01
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	8,189	8,189	8,189	8,189	8,189	8,189	8,180	8,171	8,162	8,153	8,144	8,135	8,126	8,107
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	8,189	8,189	8,189	8,189	8,189	8,189	8,180	8,171	8,162	8,153	8,144	8,135	8,126	8,107
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
	уголь	тыс. т.у.т.														
	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21	142,21
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у,т} /ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у,т} /ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	7,737	7,737	7,737	7,737	7,737	7,737	7,728	7,719	7,710	7,701	7,692	7,682	7,673	7,655
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
Теплоисточник №		50	Котельная ВК Ива по адресу: ул. Левитана, 12 - ООО "Тимсервис"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал														
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал														
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
	уголь	тыс. т.у.т.														
	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т./ч}	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т./ч}	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845
Теплоисточник №		51	Котельная ВК Кавказская, 24 по адресу: ул. Кавказская, 24 - ООО "Тепло"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90
1.1.	в горячей воде	Гкал	1430,9	1430,9	1430,9	1430,9	1430,9	1430,9	1430,9	1430,9	1430,9	1430,9	1430,9	1430,9	1430,9	1430,9
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал														
2.1.	в горячей воде	Гкал														
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90
3.1.	в горячей воде	Гкал	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90	1430,90
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033
4.1.	природный газ	т.у.т.	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033	223,033
4.2.	мазут	т.у.т.														
	уголь	т.у.т.														
	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т./ч}	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т./ч}	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	90,60	90,60	90,60	90,60	90,60	90,60	90,60	90,60	90,60	90,60	90,60	90,60	90,60	90,60
Теплоисточник №		52	Котельная ВК Делегатская, 34 по адресу: ул. Делегатская, 34 - ООО "Высокая энергия"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
	уголь	тыс. т.у.т.														
	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898
Теплоисточник №		53	Котельная ВК ЧОС по адресу: район Чусовских очистных сооружений - ООО "Новая городская инфраструктура Прикамья"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
	уголь	тыс. т.у.т.														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	147,80	147,80	147,80	147,80	147,80	147,80	147,80	147,80	147,80	147,80	147,80	147,80	147,80	147,80
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16
Расходы топлива по временам года																
8.1.	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	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	1,737	1,737	1,737	1,737	1,737	1,737	1,737	1,737	1,737	1,737	1,737	1,737	1,737	1,737
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Теплоисточник №		54	Котельная ВК ГУФСИН по адресу: ул. Докучаева, 27 - ФКУ "ИК-32 ГУФСИН России"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал														
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал														
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
	уголь	тыс. т.у.т.														
	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80
Расходы топлива по временам года																
8.1.	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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
Теплоисточник №		55	Котельная ВК Хмели по адресу: Шоссе Космонавтов, 330а - ООО "Пермский насосный завод"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	2325,60	2325,60	2325,60	2325,60	2325,60	2325,60	2325,60	2325,60	2325,60	2325,60	2325,60	2325,60	2325,60	2325,60
1.1.	в горячей воде	Гкал	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600
2.1.	в горячей воде	Гкал	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00
3.1.	в горячей воде	Гкал	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00	2280,00
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240
4.1.	природный газ	т.у.т.	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240	360,240
4.2.	мазут	т.у.т.														
	уголь	т.у.т.														
	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3	310,6	310,6	310,6	310,6	310,6	310,6	310,6	310,6	310,6	310,6	310,6	310,6	310,6	310,6
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90	154,90
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т.} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	330,511	330,511	330,511	330,511	330,511	330,511	330,511	330,511	330,511	330,511	330,511	330,511	330,511	330,511
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т.у.т.														
Теплоисточник №		56	Котельная ВК СПК Вышка-2 по адресу: ул. Целинная, 39в - ОАО "СтройПанельКомплект"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	3078,37	14,44	33,67	37,33	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21	38,21
1.1.	в горячей воде	Гкал	3078,4	14,4	33,7	37,3	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	235,57	0,24	1,35	1,49	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
2.1.	в горячей воде	Гкал	235,571	0,236	1,347	1,493	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	2842,80	14,21	32,32	35,83	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68
3.1.	в горячей воде	Гкал	2842,80	14,21	32,32	35,83	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	557,123	2784,024	5041,947	5589,794	5722,583	5722,583	5722,583	5722,583	5722,583	5722,583	5722,583	5722,583	5722,583	5722,583
4.1.	природный газ	т.у.т.	557,123	2784,024	5041,947	5589,794	5722,583	5722,583	5722,583	5722,583	5722,583	5722,583	5722,583	5722,583	5722,583	5722,583
4.2.	мазут	т.у.т.														
	уголь	т.у.т.														
	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3	480,3	2400,0	4346,5	4818,8	4933,3	4933,3	4933,3	4933,3	4933,3	4933,3	4933,3	4933,3	4933,3	4933,3
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	180,98	192,78	149,76	149,76	149,76	149,76	149,76	149,76	149,76	149,76	149,76	149,76	149,76	149,76
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	195,98	195,98	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	1,02	1,67	2,20	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,46	0,55	0,65	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	244,9	1858,3	3941,7	4466,7	4599,5	4599,5	4599,5	4599,5	4599,5	4599,5	4599,5	4599,5	4599,5	4599,5
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	312,2	925,7	1100,3	1123,1	1123,1	1123,1	1123,1	1123,1	1123,1	1123,1	1123,1	1123,1	1123,1	1123,1
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т.у.т.														
Теплоисточник №		57	Котельная ПК ФКП «ПЗ» по адресу: ул. Гальперина, 11 - ФКП "ПЗ"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	430,20	430,20	430,20	430,20	430,20	430,20	430,20	430,20	430,20	430,20	430,20	430,20	430,20	430,20
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2	430,2
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510	21,510
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69	408,69
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.														
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
	уголь	тыс. т.у.т.														
	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3														
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	141,13	141,13	141,13	141,13	141,13	141,13	141,13	141,13	141,13	141,13	141,13	141,13	141,13	141,13
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	148,56	148,56	148,56	148,56	148,56	148,56	148,56	148,56	148,56	148,56	148,56	148,56	148,56	148,56
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715	60,715
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.														
Теплоисточник №		58	Котельная ПК ОАО «Камтэкс-Химпром» по адресу: ул. Соликамская, 293 - ОАО "Камтэкс-Химпром"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.														
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
	уголь	тыс. т.у.т.														
	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3														
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	123,74	123,74	123,74	123,74	123,74	123,74	123,74	123,74	123,74	123,74	123,74	123,74	123,74	123,74
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07	163,07
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.														
Теплоисточник №		59	Котельная ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2») по адресу: ул. Кузнецкая, 43 - ООО "СК Вышка-2"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	5598,00	5598,00	5598,00	5598,00	5816,87	5816,87	5816,87	5816,87	5816,87	5816,87	5816,87	14,17	14,17	14,17
1.1.	в горячей воде	Гкал	5598,0	5598,0	5598,0	5598,0	5816,9	5816,9	5816,9	5816,9	5816,9	5816,9	5816,9	14,2	14,2	14,2
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,001	0,001	0,001
2.1.	в горячей воде	Гкал	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,001	0,001	0,001
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	5597,60	5597,60	5597,60	5597,60	5816,47	5816,47	5816,47	5816,47	5816,47	5816,47	5816,47	14,17	14,17	14,17
3.1.	в горячей воде	Гкал	5597,60	5597,60	5597,60	5597,60	5816,47	5816,47	5816,47	5816,47	5816,47	5816,47	5816,47	14,17	14,17	14,17
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	922,429	922,429	922,429	922,429	958,497	958,497	958,497	958,497	958,497	958,497	958,497	2334,650	2334,650	2334,650
4.1.	природный газ	т.у.т.	922,429	922,429	922,429	922,429	958,497	958,497	958,497	958,497	958,497	958,497	958,497	2334,650	2334,650	2334,650
4.2.	мазут	т.у.т.														
	уголь	т.у.т.														
	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3	795,2	795,2	795,2	795,2	826,3	826,3	826,3	826,3	826,3	826,3	826,3	2012,6	2012,6	2012,6
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2034
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	164,79	164,79	164,79	164,79	164,79	164,79	164,79	164,79	164,79	164,79	164,79	164,79	164,79	164,79
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,21	0,34	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	1,58	1,58	1,58
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,04	0,07	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,32	0,32	0,32
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	790,39	681,97	346,31	346,31	382,38	382,38	382,38	382,38	382,38	382,38	382,38	1253,40	1253,40	1253,40
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	132,04	240,46	576,12	576,12	576,12	576,12	576,12	576,12	576,12	576,12	576,12	1081,25	1081,25	1081,25

3. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА

Расчетный размер неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) определен по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\text{max}} * N_{\text{ср.т}} * (1/K) * T * 10^{-3}, \text{ тыс. т.н.т.},$$

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

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

K - коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо;

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

Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузо-разгрузочные работы, приведено в таблице 2.

Таблица 2 – Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)

Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сутки.
твердое	железнодорожный транспорт автотранспорт	14 7
жидкое	железнодорожный транспорт автотранспорт	10 5

Для расчета размера нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) принимался плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количество суток:

по твердому топливу - 45 суток;

по жидкому топливу - 30 суток.

Расчет производится по формуле:

$$\text{НЭЗТ} = Q_{\text{э max}} * N_{\text{ср.т}} * (1/K) * T * 10^{-3}, \text{ тыс. т.н.т.},$$

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

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

T - количество суток.

Для организаций, эксплуатирующих отопительные (производственно-отопительные) котельные на газовом топливе с резервным топливом, в состав нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) включается количество резервного топлива, необходимое для замещения (В зам) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Значение В зам определяется по данным об ограничении подачи газа газоснабжающими организациями в период похолоданий, установленным на текущий год.

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

$$B_{\text{зам}} = Q_{\text{э макс}} * N_{\text{ср.т}} * T_{\text{зам}} * d_{\text{зам}} * K_{\text{зам}} * K_{\text{экв}} * (1/K) * 10^{-3}, \text{ тыс. т.н.т.},$$

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

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

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

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

Информация об ограничениях подачи газа из-за резкого снижения температуры наружного воздуха отсутствует. Поэтому дополнительный объем резервного топлива (угля или мазута) на замещение ограничения подачи газа в расчете не предусмотрен.

Результаты расчётов ОНЗТ по источникам тепловой энергии представлены в таблице 3.

Таблица 3 – Расчет ОНЗТ для источников тепловой энергии

Наименование электростанции, котельной	Вид резервного топлива	ННЗТ, тонн (на 01.09)	НЭЗТ, тонн (на 01.09)	ОНЗТ, тонн (на 01.09)
2019 г.				
Пермская ТЭЦ-13	мазут	642	1881	2523
Пермская ТЭЦ-14	мазут	3642	13133	16775
Пермская ТЭЦ-9	мазут	2950	3090	6040
Пермская ТЭЦ-6	мазут	2337	2363	4700
ЛВК -20	мазут	1080	174	1254
2024 г.				
Пермская ТЭЦ-13	мазут	642	1881	2523
Пермская ТЭЦ-14	мазут	3642	13133	16775
Пермская ТЭЦ-9	мазут	2950	3090	6040
Пермская ТЭЦ-6	мазут	2337	2363	4700
ЛВК -20	мазут	1080	174	1254
2029 г.				

Пермская ТЭЦ-13	мазут	642	1881	2523
Пермская ТЭЦ-14	мазут	3642	13133	16775
Пермская ТЭЦ-9	мазут	2950	3090	6040
Пермская ТЭЦ-6	мазут	2337	2363	4700
ЛВК -20	мазут	1080	174	1254
2034 г.				
Пермская ТЭЦ-13	мазут	642	1881	2523
Пермская ТЭЦ-14	мазут	3642	13133	16775
Пермская ТЭЦ-9	мазут	2950	3090	6040
Пермская ТЭЦ-6	мазут	2337	2363	4700
ЛВК -20	мазут	1080	174	1254

4.ВИД ТОПЛИВА, ПОТРЕБЛЯЕМЫЙ ИСТОЧНИКОМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в таблице 4.

Как показано в п. 13 Главы 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории г. Перми экономически нецелесообразно, и на перспективу не планируется.

Таблица 4 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспектива	
				Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-6	ул. Г. Хасана, 38	газ	мазут	газ	мазут
2	ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-9	ул. Промышленная, 103	газ	мазут	газ	мазут
3	ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-13	ул. Гайвинская, 109	газ	мазут	газ	мазут
4	ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-14	ул. Ласьвинская, 106	газ	мазут	газ	мазут
1	ПАО "Т Плюс"	ЛВК-3	ул. Самаркандская, 2	газ	мазут	газ	мазут
2	ПАО "Т Плюс"	ЛВК-20	ул. Краснослудская, 5	газ	нет	газ	газ (2-я нитка)
3	ООО "ПСК"	ВК "Кислотные дачи"	пер. Талицкий, 12	газ	мазут	газ	мазут
4	ООО "ПСК"	ВК "Новые Ляды"	ул. Железнодорожная, 22а	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
5	ООО "ПСК"	ВК "Молодежная"	ул. Косякова, 23	газ	нет	газ	нет
6	ООО "ПСК"	ВК "Левшино"	ул. Старикова, 13а	газ	нет	газ	нет
7	ООО "ПСК"	ВК "ПДК"	ул. Домостроителей, 26	мазут	мазут	Вывод из эксплуатации	
8	ООО "ПСК"	ВК "Заозерье"	ул. Верхнекамская, 19	мазут	мазут	газ	нет
9	ООО "ПСК"	ВК "Каменского 28а"	ул. В. Каменского, 28	газ	нет	Вывод из эксплуатации	
10	ООО "ПСК"	ВК "Запруд"	ул. Гарцовская, 62	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
11	ООО "ПСК"	ВК "Банная гора"	ул. 2-я корсунская, 10э	газ	нет	газ	нет
12	ООО "ПСК"	ВК "Окуловская"	ул. Костычева, 20а	газ	нет	газ	нет
13	ООО "ПСК"	ВК "Подснежник"	ул. Пристанционная, 46	мазут	мазут	Вывод из эксплуатации	
14	ООО "ПСК"	ВК "ДИПИ"	ул. 13-я линия, 12	газ	нет	Вывод из эксплуатации	
15	ООО "ПСК"	ВК "Пышминская"	ул. Пышминская, 12	уголь	уголь	Вывод из эксплуатации	
16	ООО "ПСК"	ВК "Вышка-1"	ул. Труда, 6	газ	уголь	газ	нет
17	ООО "ПСК"	ВК "Брикетная"	ул. Брикетная, 15	уголь	уголь	Вывод из эксплуатации	
18	ООО "ПСК"	ВК "Гор. Больница"	ул. Сельскохозяйственная, 25	электроэнергия	электроэнергия	электроэнергия	электроэнергия
19	ПМУП "ГКТХ"	ВК-2	ул. Некрасова, 4	газ	мазут	газ	мазут
20	ПМУП "ГКТХ"	ВК "Искра"	ул. Веденева, 28	газ	мазут	газ	мазут
21	ПМУП "ГКТХ"	ВК "Вышка-2"	ул. Гашкова, 35б	газ	мазут	газ	мазут
22	ПМУП "ГКТХ"	ВК "Хабаровская. 139"	ул. Хабаровская, 139	газ	нет	газ	нет
23	ПМУП "ГКТХ"	ВК "Криворожская, 36"	ул. Криворожская, 36	газ	нет	газ	нет
24	ПМУП "ГКТХ"	ВК «Лепешинской, 3»	ул. О. Лепешинской, 3	газ	нет	газ	нет

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспектива	
				Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
25	ПМУП "ГКТХ"	ВК "Наумова, 18а"	ул. Г. Наумова, 18а	газ	нет	газ	нет
26	ПМУП "ГКТХ"	ВК "Чапаева, 6"	ул. Чапаева, 6	газ	нет	Вывод из эксплуатации	
27	ПМУП "ГКТХ"	ВК "Бахаревская, 53"	ул. Бахаревская, 33	мазут	мазут	Вывод из эксплуатации	
28	ПМУП "ГКТХ"	ВК "Лесопарковая, 6"	ул. Лесопарковая, 6	газ	нет	газ	нет
29	ПМУП "ГКТХ"	ВК "Б. Революции. 151"	ул. Б. Революции, 151	уголь	уголь	Вывод из эксплуатации	
30	ПМУП "ГКТХ"	ВК "Белозерская, 48"	ул. Белозерская, 48	дизельное топливо	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
31	ПМУП "ГКТХ"	ВК "Жукова, 33"	ул. Жукова, 33	газ	нет	газ	нет
32	ПМУП "ГКТХ"	ВК "Чусовская, 27"	ул. Чусовская, 27	газ	нет	газ	нет
33	ПМУП "ГКТХ"	ВК "Дементьева, 50"	ул. Дементьева, 50	газ	нет	газ	нет
34	АО "ПЗСП"	ВК Докучаева, 31	ул. Докучаева, 31	газ	мазут	газ	мазут
35	АО "ПЗСП"	ВК "Костычева, 9"	ул. Костычева, 9	газ	нет	газ	нет
36	АО "ПЗСП"	ВК "Менжинского, 36"	ул. Менжинского, 36	газ	нет	газ	нет
37	АО "ПЗСП"	ВК "Баранчинская, 14а"	ул. Баранчинская, 14а	газ	нет	газ	нет
38	АО "ПЗСП"	ВК "Сигаева, 2а"	ул. Сигаева, 2а	газ	нет	газ	нет
39	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	ВК РЖД Западная	не определено	газ	нет	газ	нет
40	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	ВК "РЖД Каменского, 9"	ул. В. Каменского, 9	газ	нет	Вывод из эксплуатации	
41	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	ВК Цимлянская, 4	ул. Цимлянская, 4	газ	нет	газ	нет
42	ООО "Сипром"	ВК "Пермский картон"	ул. Бумажников, 1	газ	нет	газ	нет
43	ФГБОУ "ПНИПУ"	ВК "ПНИПУ"	мкр. Студенческий городок	газ	печное топливо	газ	печное топливо
44	ЗАО "Новомет-Пермь"	ВК "Новомет-Пермь"	Ш. Космонавтов, 395	газ	мазут	газ	мазут
45	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ	ВК "Биомед"	ул. Братская, 177	газ	мазут	газ	мазут

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспектива	
				Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
	в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»						
46	ООО "Тимсервис"	ВК "Ива"	ул. Левитана, 12	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
47	ООО "Тепло"	ВК "Кавказская, 24"	ул. Кавказская, 24	газ	нет	газ	нет
48	ООО "Высокая энергия"	ВК "Делегатская, 34"	ул. Делегатская, 34	газ	нет	газ	нет
49	ООО "Новая городская инфраструктура Прикамья"	ВК "ЧОС"	ул. Водозаборная, 1а	газ	нет	газ	нет
50	ФКУ "ИК-32 ГУФСИН России"	ВК "ГУ ФСИН"	Шоссе Космонавтов, 330а	газ	нет	газ	нет
51	ООО "Пермский насосный завод"	ВК "Хмели"	ул. Целинная, 39в	газ	нет	газ	нет
52	ОАО "СтройПанельКомплект"	ВК "Целинная-2"	ул. Целинная, 39в	газ	нет	газ	нет
53	ФКП "ППЗ"	ВК "ППЗ"	ул. Гальперина, 11	газ	нет	газ	нет
54	ОАО "Камтекс-Химпром"	ВК "Камтэкс-Химпром"	ул. Соликамская, 291	газ	нет	газ	нет
55	ООО "СК Вышка-2"	ВК "СК Вышка-2"	ул. Кузнецкая, 43и	газ	нет	газ	нет
56	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	Новая БМК №1-Искра	ул. Лобачевского 26к7 (На территории медсанчасти №6)	-	-	газ	нет
57	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	Новая БМК №2-ЛВК-20	ул. Менжинского, 15к (в торце дома)	-	-	газ	нет
58	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	Новая БМК №3-ЛВК-20	ул. Краснослудская, 8к (в торце дома)	-	-	газ	нет
59	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	Новая БМК №1-Пышминская	ул. Днепровская, 32 к (у школы №52)	-	-	газ	нет
60	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	Новая БМК №1-ДИПИ	ул. 13-я линия, 10/2 (в торце дома)	-	-	газ	нет
61	ПМУП "ГКТХ"	Новая БМК №1-Чапаева	пер. 1-й Еловый, 24 (в торце дома)	-	-	газ	нет