



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ
ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 10

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2020 г.) Утверждаемая часть	043. СТС.019.001.000.000.
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года	043. СТС.019.002.000.000.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	043. СТС.019.002.001.000.
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	043. СТС.019.002.002.000.
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения	043. СТС.019.002.003.000.
Глава 3. Приложение 1. Руководство пользователя Zulu Thermo	043. СТС.019.002.003.001.
Глава 3. Приложение 2. Альбом характеристик тепловых сетей	043. СТС.019.002.003.002.
Глава 3. Приложение 3. Альбом характеристик потребителей	043. СТС.019.002.003.003.
Глава 3. Приложение 4. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций	043. СТС.019.002.003.004.
Глава 3. Приложение 5. Калибровка электронной модели системы теплоснабжения	043. СТС.019.002.003.005.
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	043. СТС.019.002.004.000.
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года	043. СТС.019.002.005.000.
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок	043. СТС.019.002.006.000.
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	043. СТС.019.002.007.000.
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	043. СТС.019.002.008.000.
Глава 8. Приложение 1. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	043. СТС.019.002.008.001.
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	043. СТС.019.002.009.000.
Глава 10. Перспективные топливные балансы	043. СТС.019.002.010.000.
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	043. СТС.019.002.011.000.
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	043. СТС.019.002.012.000.
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Новокузнецк	043. СТС.019.002.013.000.
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	043. СТС.019.002.014.000.
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	043. СТС.019.002.015.000.
Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения	043. СТС.019.002.016.000.
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	043. СТС.019.002.017.000.
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения	043. СТС.019.002.018.000.

СОДЕРЖАНИЕ

1. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии.....	4
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	4
3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	41
4. Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	43

РЕЕСТР ТАБЛИЦ

<i>Таблица 1 – Перспективные топливные балансы. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного топлива для зимнего и летнего периодов по каждому источнику тепловой энергии</i>	<i>6</i>
<i>Таблица 2 – Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)</i>	<i>41</i>
<i>Таблица 3 – Расчет ОНЗТ для источников тепловой энергии</i>	<i>42</i>
<i>Таблица 4 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии</i>	<i>44</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 2016-2018 гг., связаны с неравномерностью температуры наружного воздуха в отопительный период и прочими климатическими характеристиками.

За рассматриваемый период, ведены два источника основным топливом которых является природный газ и уголь соответственно:

- Новоильинская газовая котельная тепловой мощностью 13,40 Гкал/ч;
- Котельная НКХП, 14а тепловой мощностью 1,56 Гкал/ч.

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

В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения выполнена синхронизация со Схемой газоснабжения г. Новокузнецка до 2030 года, разработанной АО «Головной научно-исследовательский и проектный институт по распределению и использованию газа «Гипрониигаз» Новосибирский филиал в 2016 году.

Синхронизация мероприятий в части газификации, предусмотренных настоящей актуализацией Схемы теплоснабжения и Схемой газоснабжения г. Новокузнецка до 2030 года представлена в таблице 29 Главы 5 «Мастер-план развития 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 - 39 °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 и периодов по каждому источнику тепловой энергии

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	Теплоисточник №	1	КТЭЦ по адресу: ул. Новороссийская, 35 - АО "Кузнецкая ТЭЦ"													
1.	Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	548,29	548,29	548,29	548,94	550,45	551,48	551,94	554,84	554,98	555,08	555,08	555,08	555,08	555,08
1.1.	На агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	548,29	548,29	548,29	548,94	550,45	551,48	551,94	554,84	554,98	555,08	555,08	555,08	555,08	555,08
1.1.1.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	512,33	512,33	512,33	512,94	514,35	515,31	515,74	518,45	518,58	518,68	518,68	518,68	518,68	518,68
1.1.2.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	35,96	35,96	35,96	36,00	36,10	36,16	36,19	36,38	36,39	36,40	36,40	36,40	36,40	36,40
1.2.	На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч														
1.2.1.	в разомкнутом цикле	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	145,05	145,05	145,05	145,22	145,62	145,89	146,01	146,78	146,81	146,84	146,84	146,84	146,84	146,84
2.1.	на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	41,07	41,07	41,07	41,12	41,23	41,31	41,34	41,56	41,57	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58
2.2.	на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	103,98	103,98	103,98	104,10	104,39	104,58	104,67	105,22	105,24	105,26	105,26	105,26	105,26	105,26
3.	Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч														
4.	Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	403,24	403,24	403,24	403,72	404,83	405,59	405,93	408,06	408,16	408,24	408,24	408,24	408,24	408,24
5.	Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	2175,34	2175,34	2175,34	2177,91	2183,92	2187,99	2189,82	2201,32	2201,87	2202,28	2202,28	2202,28	2202,28	2202,28
5.1.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	1399,24	1399,24	1399,24	1401,47	1406,70	1410,25	1411,84	1421,85	1422,33	1422,69	1422,69	1422,69	1422,69	1422,69
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	281,96	281,96	281,96	282,30	283,07	283,60	283,84	285,33	285,40	285,46	285,46	285,46	285,46	285,46
5.5.	из РОУ	тыс. Гкал	494,14	494,14	494,14	494,14	494,14	494,14	494,14	494,14	494,14	494,14	494,14	494,14	494,14	494,14
6.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал														
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	2175,34	2175,34	2175,34	2177,91	2183,92	2187,99	2189,82	2201,32	2201,87	2202,28	2202,28	2202,28	2202,28	2202,28
7.1.	в паре	тыс. Гкал	189,24	189,24	189,24	189,24	189,24	189,24	189,24	189,24	189,24	189,24	189,24	189,24	189,24	189,24
7.2.	в горячей воде	тыс. Гкал	1986,10	1986,10	1986,10	1988,67	1994,68	1998,75	2000,58	2012,08	2012,63	2013,04	2013,04	2013,04	2013,04	2013,04
8.	Затрачено условного топлива	тыс. тут	501,97	501,97	501,97	502,56	503,95	504,89	505,31	507,97	508,09	508,19	508,19	508,19	508,19	508,19
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	151,81
8.1.1.	На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут	144,78	144,78	144,78	144,95	145,35	145,62	145,75	146,51	146,55	146,57	146,57	146,57	146,57	146,57
8.1.1.1.	в теплофикационном режиме	тыс. тут	128,92	128,92	128,92	129,08	129,43	129,67	129,78	130,46	130,50	130,52	130,52	130,52	130,52	130,52
8.1.1.2.	в конденсационном режиме	тыс. тут	15,86	15,86	15,86	15,88	15,92	15,95	15,96	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05
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	357,19	357,19	357,19	357,61	358,60	359,27	359,57	361,46	361,55	361,62	361,62	361,62	361,62	361,62
8.2.1.	ПВК	тыс. тут	44,27	44,27	44,27	44,32	44,44	44,53	44,56	44,80	44,81	44,82	44,82	44,82	44,82	44,82
8.2.2.	РОУ	тыс. тут														
9.	по физическому методу	тыс. тут	357,19	357,19	357,19	357,61	358,60	359,27	359,57	361,46	361,55	361,62	361,62	361,62	361,62	361,62
10.	по пропорциональному методу	тыс. тут														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Виды топлива на КТЭЦ																
8.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тут	501,97	501,97	501,97	502,56	503,95	504,89	505,31	507,97	508,09	508,19	508,19	508,19	508,19	508,19
8.1.	природный газ	тыс. тут				23,50	24,16	24,83	25,49	26,16	26,82	27,49	28,15	28,81	29,48	30,14
8.2.	уголь	тыс. тут	501,14	501,14	501,14	478,23	478,95	479,22	478,98	480,96	480,43	479,86	479,19	478,53	477,86	477,20
8.3.	мазут	тыс. тут	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
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				27,96	28,75	29,54	30,33	31,12	31,91	32,70	33,49	34,28	35,07	35,86
9.2.	уголь	тыс. тонн	717,70	717,70	717,70	684,89	685,92	686,32	685,97	688,81	688,04	687,23	686,27	685,32	684,37	683,42
9.3.	мазут	тыс. тонн	0,59	0,59	0,59	0,59	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
9.4.	дизельное топливо	тыс. тонн														
9.5.	прочее	-														
Удельные расходы топлива на КТЭЦ																
11.	УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у,т} /кВт·ч	264,06	264,06	264,06	264,06	264,06	264,06	264,06	264,06	264,06	264,06	264,06	264,06	264,06	264,06
11.1.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у,т} /кВт·ч	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04	359,04
11.2.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кГ _{у,т} /Гкал	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
12.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кГ _{у,т} /Гкал	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
13.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	120,01	120,01	120,01	120,29	120,93	121,36	121,56	122,78	122,84	122,88	122,88	122,88	122,88	122,88
14.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	27,59	27,59	27,59	27,66	27,74	27,79	27,83	27,93	27,95	27,96	27,96	27,96	27,96	27,96
15.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. Т _{у,т}	281,05	281,05	281,05	281,26	282,03	282,58	282,77	284,38	284,42	284,44	284,44	284,44	284,44	284,44
15.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. Т _{у,т}	76,14	76,14	76,14	76,35	76,57	76,69	76,80	77,08	77,13	77,18	77,18	77,18	77,18	77,18
Теплоисточник № 2			ЗС ТЭЦ по адресу: ш. Северное, 23 - АО "ЕВРАЗ ЗСМК"													
1.	Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88
1.1.	На агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88	3204,88
1.1.1.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	1421,40	1421,40	1421,43	1424,41	1424,99	1425,62	1424,63	1422,35	1420,05	1418,55	1416,25	1413,94	1411,64	1409,33
1.1.2.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	1783,48	1783,48	1783,45	1780,47	1779,89	1779,26	1780,25	1782,53	1784,83	1786,33	1788,63	1790,94	1793,24	1795,55
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														
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	487,73	487,73	487,74	488,11	488,18	488,26	488,13	487,85	487,56	487,38	487,09	486,80	486,51	486,23
2.1.	на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	310,26	310,26	310,26	310,26	310,26	310,26	310,26	310,26	310,26	310,26	310,26	310,26	310,26	310,26
2.2.	на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	177,47	177,47	177,48	177,85	177,92	178,00	177,88	177,59	177,30	177,12	176,83	176,54	176,25	175,97
3.	Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч														
4.	Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	2717,15	2717,15	2717,14	2716,77	2716,70	2716,62	2716,75	2717,03	2717,32	2717,50	2717,79	2718,08	2718,37	2718,65
5.	Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	3686,55	3686,55	3686,63	3694,38	3695,88	3697,52	3694,94	3689,02	3683,07	3679,18	3673,20	3667,22	3661,25	3655,27
5.1.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	3686,552	3686,552	3686,63	3694,38	3695,88	3697,52	3694,94	3689,02	3683,07	3679,18	3673,20	3667,22	3661,25	3655,27
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	тыс. Гкал														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	установок															
5.4.	из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал														
5.5.	из РОУ	тыс. Гкал														
6.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44
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	3283,12	3283,12	3283,20	3290,94	3292,44	3294,09	3291,50	3285,59	3279,63	3275,74	3269,77	3263,79	3257,81	3251,83
7.1.	в паре	тыс. Гкал	692,60	692,60	692,60	692,60	692,60	692,60	692,60	692,60	692,60	692,60	692,60	692,60	692,60	692,60
7.2.	в горячей воде	тыс. Гкал	2590,52	2590,52	2590,60	2598,34	2599,84	2601,49	2598,90	2592,99	2587,03	2583,14	2577,17	2571,19	2565,21	2559,23
8.	Затрачено условного топлива	тыс. тут	1550,27	1550,27	1550,28	1551,04	1551,19	1551,35	1551,09	1550,51	1549,92	1549,54	1548,95	1548,36	1547,77	1547,18
8.1.	На выработку электроэнергии	тыс. тут	1036,95	1036,95	1036,95	1036,50	1036,42	1036,32	1036,47	1036,81	1037,16	1037,38	1037,73	1038,07	1038,42	1038,76
8.1.1.	На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут	1036,95	1036,95	1036,95	1036,50	1036,42	1036,32	1036,47	1036,81	1037,16	1037,38	1037,73	1038,07	1038,42	1038,76
8.1.1.1.	в теплофикационном режиме	тыс. тут	341,40	341,40	341,40	342,12	342,26	342,41	342,17	341,62	341,07	340,71	340,16	339,61	339,05	338,50
8.1.1.2.	в конденсационном режиме	тыс. тут	695,56	695,56	695,55	694,38	694,16	693,91	694,30	695,19	696,08	696,67	697,57	698,47	699,36	700,26
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	513,31	513,31	513,32	514,54	514,77	515,03	514,62	513,70	512,77	512,16	511,22	510,29	509,36	508,42
8.2.1.	ПВК	тыс. тут														
8.2.2.	РОУ	тыс. тут														
9.	по физическому методу	тыс. тут	513,31	513,31	513,32	514,54	514,77	515,03	514,62	513,70	512,77	512,16	511,22	510,29	509,36	508,42
10.	по пропорциональному методу	тыс. тут														
Виды топлива на ЗС ТЭЦ																
8.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тут	1550,27	1550,27	1550,28	1551,04	1551,19	1551,35	1551,09	1550,51	1549,92	1549,54	1548,95	1548,36	1547,77	1547,18
8.1.	природный газ	тыс. тут	7,15	7,15	7,15	7,16	7,16	7,16	7,16	7,15	7,15	7,15	7,15	7,14	7,14	7,14
8.2.	уголь	тыс. тут	1197,97	1197,97	1197,97	1198,56	1198,68	1198,80	1198,60	1198,15	1197,70	1197,40	1196,95	1196,49	1196,04	1195,58
8.3.	мазут	тыс. тут	0,641	0,641	0,641	0,641	0,642	0,642	0,642	0,641	0,641	0,641	0,641	0,640	0,640	0,640
8.4.	газ доменный	тыс. тут	250,264	250,264	250,265	250,388	250,412	250,438	250,397	250,303	250,208	250,147	250,051	249,956	249,861	249,766
8.5.	газ коксовый	тыс. тут	94,245	94,245	94,245	94,292	94,301	94,311	94,295	94,260	94,224	94,201	94,165	94,129	94,093	94,057
9.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
9.1.	природный газ	млн. м ³	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,98	5,98	5,98	5,98
9.2.	уголь	тыс. тонн	1693,81	1693,81	1693,82	1694,65	1694,81	1694,99	1694,71	1694,08	1693,43	1693,02	1692,37	1691,73	1691,08	1690,44
9.3.	мазут	тыс. тонн	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
9.4.	газ доменный	тыс. тонн	1751,85	1751,85	1751,86	1752,72	1752,89	1753,07	1752,78	1752,13	1751,46	1751,03	1750,36	1749,70	1749,03	1748,36
9.5.	газ коксовый	-	164,93	164,93	164,93	165,01	165,03	165,05	165,02	164,96	164,89	164,85	164,79	164,73	164,67	164,60
Удельные расходы топлива на ЗС ТЭЦ																
11.	УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у.т} /кВт·ч	323,56	323,56	323,55	323,41	323,39	323,36	323,40	323,51	323,62	323,69	323,80	323,90	324,01	324,12
11.1.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у.т} /кВт·ч	381,63	381,63	381,63	381,52	381,50	381,47	381,51	381,60	381,68	381,74	381,83	381,91	382,00	382,09
11.2.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кГ _{у.т} /Гкал	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35
12.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кГ _{у.т} /Гкал	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35	156,35
13.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	187,68	187,68	187,68	188,33	188,47	189,15	189,40	189,32	189,23	189,33	189,24	189,15	189,06	188,97
14.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	44,46	44,46	44,46	44,49	44,53	44,59	44,61	44,57	44,53	44,49	44,44	44,40	44,35	44,31
15.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. Т _{у.т}	390,60	390,60	390,62	391,73	391,87	391,96	391,50	390,69	389,88	389,38	388,57	387,76	386,95	386,14
15.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. Т _{у.т}	122,71	122,71	122,71	122,80	122,90	123,07	123,12	123,01	122,89	122,78	122,66	122,53	122,41	122,28
Теплоисточник №		3	ЦТЭЦ по адресу: ул. Коммунальная, 25 - МКП "Центральная ТЭЦ"													

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	210,07	210,07	210,07	211,25	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54
1.1.	На агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	210,07	210,07	210,07	211,25	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54
1.1.1.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	210,07	210,07	210,07	211,25	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54	151,54
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														
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	61,04	61,04	61,04	61,38	57,20	57,17	57,42	57,44	57,42	57,38	57,32	57,27	57,22	57,17
2.1.	на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	9,74	9,74	9,74	9,79	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88
2.2.	на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	51,30	51,30	51,30	51,59	49,33	49,29	49,54	49,56	49,55	49,50	49,45	49,40	49,34	49,29
3.	Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч														
4.	Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	149,03	149,03	149,03	149,86	94,34	94,37	94,12	94,10	94,12	94,17	94,22	94,27	94,32	94,37
5.	Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	1428,29	1428,29	1428,29	1436,29	1560,74	1559,61	1567,59	1568,27	1567,69	1566,19	1564,56	1562,93	1561,30	1559,66
5.1.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	931,31	931,31	931,31	936,53	671,84	671,84	671,84	671,84	671,84	671,84	671,84	671,84	671,84	671,84
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	496,98	496,98	496,98	499,77	591,94	591,52	594,54	594,80	594,58	594,01	593,39	592,77	592,15	591,54
5.5.	из РОУ и пр.	тыс. Гкал					296,95	296,26	301,21	301,63	301,27	300,34	299,33	298,31	297,30	296,29
6.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал														
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	1428,29	1428,29	1428,29	1436,29	1560,74	1559,61	1567,59	1568,27	1567,69	1566,19	1564,56	1562,93	1561,30	1559,66
7.1.	в паре	тыс. Гкал	133,71	133,71	133,71	133,71	133,71	133,71	133,71	133,71	133,71	133,71	133,71	133,71	133,71	133,71
7.2.	в горячей воде	тыс. Гкал	1294,58	1294,58	1294,58	1302,58	1427,02	1425,90	1433,88	1434,56	1433,98	1432,48	1430,85	1429,21	1427,58	1425,95
8.	Затрачено условного топлива	тыс. тут	293,59	293,59	293,59	295,23	299,22	299,02	300,42	300,54	300,44	300,18	299,89	299,60	299,32	299,03
8.1.	На выработку электроэнергии	тыс. тут	40,36	40,36	40,36	40,58	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95
8.1.1.	На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут	40,36	40,36	40,36	40,58	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95
8.1.1.1.	в теплофикационном режиме	тыс. тут	40,36	40,36	40,36	40,58	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95
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														
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	253,24	253,24	253,23	254,65	274,27	274,07	275,48	275,60	275,49	275,23	274,94	274,66	274,37	274,08
8.2.1.	ПВК	тыс. тут	82,00	82,00	82,00	82,46	92,82	92,75	93,22	93,26	93,23	93,14	93,04	92,95	92,85	92,75
8.2.2.	РОУ и пр.	тыс. тут					55,62	55,49	56,42	56,49	56,43	56,25	56,06	55,87	55,68	55,49
9.	по физическому методу	тыс. тут	253,24	253,24	253,23	254,65	274,27	274,07	275,48	275,60	275,49	275,23	274,94	274,66	274,37	274,08
10.	по пропорциональному методу	тыс. тут														
Виды топлива на ЦТЭЦ																
8.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тут	293,59	293,59	293,59	295,23	299,22	299,02	300,42	300,54	300,44	300,18	299,89	299,60	299,32	299,03
8.1.	природный газ	тыс. тут	291,04	291,04	291,04	292,67	296,62	296,42	297,81	297,93	297,83	297,57	297,28	297,00	296,72	296,43
8.2.	уголь	тыс. тут	1,76	1,76	1,76	1,77	1,79	1,79	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,79	1,79

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
8.3.	мазут	тыс. тут	0,79	0,79	0,79	0,79	0,81	0,80	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,80
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	243,51	243,52	243,51	244,88	248,18	248,02	249,18	249,28	249,19	248,98	248,74	248,50	248,26	248,03
9.2.	уголь	тыс. тонн	1,94	1,93	1,93	1,94	1,97	1,97	1,98	1,98	1,98	1,98	1,97	1,97	1,97	1,97
9.3.	мазут	тыс. тонн	0,57	0,57	0,57	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
9.4.	дизельное топливо	тыс. тонн														
9.5.	прочее	-														
Удельные расходы топлива на ЦТЭЦ																
11.	УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у,т} /кВт·ч	192,11	192,11	192,11	192,11	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61
11.1.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у,т} /кВт·ч	270,80	270,80	270,80	270,80	264,43	264,33	265,04	265,10	265,05	264,91	264,77	264,62	264,48	264,33
11.2.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	177,30	177,30	177,30	177,30	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73
12.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у,т} /Гкал	177,30	177,30	177,30	177,30	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73	175,73
13.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Г _{у,т} /ч	85,10	85,10	85,10	85,19	93,90	94,03	95,67	95,98	96,11	96,04	95,95	95,85	95,75	95,65
14.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Г _{у,т} /ч	21,83	21,83	21,83	21,84	23,70	23,70	23,85	23,95	24,06	24,04	24,00	23,95	23,90	23,85
15.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. Г _{у,т}	192,99	192,99	192,99	194,37	208,86	208,66	209,64	209,49	209,08	208,87	208,72	208,56	208,41	208,26
15.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. Г _{у,т}	60,25	60,25	60,25	60,28	65,41	65,41	65,83	66,11	66,41	66,36	66,23	66,09	65,96	65,82
Теплоисточник №			Всего по источникам комбинированной выработки МО ГО г. Новокузнецк													
1.	Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	3963,24	3963,24	3963,24	3965,06	3906,87	3907,90	3908,36	3911,26	3911,40	3911,50	3911,50	3911,50	3911,50	3911,50
1.1.	На агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.	млн. кВт·ч	3963,24	3963,24	3963,24	3965,06	3906,87	3907,90	3908,36	3911,26	3911,40	3911,50	3911,50	3911,50	3911,50	3911,50
1.1.1.	в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	2143,80	2143,80	2143,83	2148,60	2090,89	2092,48	2091,92	2092,34	2090,18	2088,77	2086,47	2084,17	2081,86	2079,56
1.1.2.	в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	1819,44	1819,44	1819,41	1816,46	1815,99	1815,42	1816,45	1818,92	1821,22	1822,73	1825,03	1827,34	1829,64	1831,95
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														
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	693,82	693,82	693,82	694,71	691,00	691,32	691,57	692,07	691,80	691,60	691,26	690,92	690,58	690,24
2.1.	на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	361,07	361,07	361,07	361,17	359,37	359,45	359,48	359,70	359,71	359,72	359,72	359,72	359,72	359,72
2.2.	на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	332,75	332,75	332,75	333,53	331,63	331,87	332,09	332,37	332,09	331,88	331,54	331,20	330,86	330,52
3.	Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч														
4.	Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	3269,42	3269,42	3269,42	3270,36	3215,87	3216,58	3216,79	3219,19	3219,60	3219,91	3220,25	3220,59	3220,93	3221,27
5.	Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	7290,19	7290,19	7290,27	7308,58	7440,53	7445,12	7452,35	7458,61	7452,63	7447,65	7440,04	7432,44	7424,83	7417,22
5.1.	из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	6017,10	6017,10	6017,18	6032,38	5774,42	5779,61	5778,62	5782,71	5777,24	5773,71	5767,73	5761,75	5755,78	5749,80
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	778,94	778,94	778,94	782,06	875,02	875,12	878,38	880,13	879,98	879,47	878,85	878,23	877,61	876,99
5.5.	из РОУ	тыс. Гкал	494,14	494,14	494,14	494,14	791,09	790,40	795,35	795,77	795,41	794,48	793,47	792,45	791,44	790,43
6.	Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44	403,44
6.1.	в паре + внутростанционные потери	тыс. Гкал														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6.2.	в горячей воде + внутростанционные потери	тыс. Гкал														
7.	Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов теплоисточника, в т.ч. :	тыс. Гкал	6886,75	6886,75	6886,83	6905,14	7037,10	7041,69	7048,91	7055,17	7049,19	7044,22	7036,61	7029,00	7021,39	7013,78
7.1.	в паре	тыс. Гкал	1015,55	1015,55	1015,55	1015,55	1015,55	1015,55	1015,55	1015,55	1015,55	1015,55	1015,55	1015,55	1015,55	1015,55
7.2.	в горячей воде	тыс. Гкал	5871,20	5871,20	5871,28	5889,59	6021,54	6026,14	6033,36	6039,62	6033,64	6028,66	6021,06	6013,45	6005,84	5998,23
8.	Затрачено условного топлива	тыс. тут	2345,83	2345,83	2345,84	2348,84	2354,36	2355,26	2356,83	2359,02	2358,46	2357,91	2357,03	2356,15	2355,28	2354,40
8.1.	На выработку электроэнергии	тыс. тут	1224,17	1223,28	1208,77	1208,55	1191,26	1189,16	1191,73	1192,42	1192,46	1192,16	1191,98	1215,83	1215,67	1215,52
8.1.1.	На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного цикла, в т.ч.:	тыс. тут	1222,09	1222,09	1222,09	1222,04	1206,71	1206,89	1207,16	1208,27	1208,65	1208,90	1209,25	1209,59	1209,94	1210,28
8.1.1.1.	в теплофикационном режиме	тыс. тут	510,68	510,68	510,69	511,78	496,64	497,03	496,90	497,03	496,52	496,18	495,63	495,07	494,52	493,97
8.1.1.2.	в конденсационном режиме	тыс. тут	711,42	711,42	711,40	710,26	710,08	709,86	710,26	711,23	712,13	712,72	713,62	714,52	715,42	716,32
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	1123,74	1123,74	1123,75	1126,80	1147,64	1148,37	1149,67	1150,75	1149,81	1149,00	1147,78	1146,56	1145,34	1144,12
8.2.1.	ПВК	тыс. тут	126,27	126,27	126,27	126,78	137,26	137,28	137,79	138,06	138,04	137,96	137,86	137,76	137,67	137,57
8.2.2.	РОУ	тыс. тут					55,62	55,49	56,42	56,49	56,43	56,25	56,06	55,87	55,68	55,49
9.	по физическому методу	тыс. тут	1123,74	1123,74	1123,75	1126,80	1147,64	1148,37	1149,67	1150,75	1149,81	1149,00	1147,78	1146,56	1145,34	1144,12
10.	по пропорциональному методу	тыс. тут														
Виды топлива суммарно по источникам комбинированной выработки МО ГО г. Новокузнецк																
8.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тут	2345,83	2345,83	2345,84	2348,84	2354,36	2355,26	2356,83	2359,02	2358,46	2357,91	2357,03	2356,15	2355,28	2354,40
8.1.	природный газ	тыс. тут	298,19	298,20	298,19	323,32	327,94	328,41	330,46	331,24	331,80	332,20	332,58	332,96	333,33	333,71
8.2.	уголь	тыс. тут	1700,87	1700,86	1700,87	1678,56	1679,42	1679,82	1679,38	1680,92	1679,93	1679,06	1677,94	1676,82	1675,70	1674,57
8.3.	мазут	тыс. тут	2,27	2,27	2,27	2,27	2,29	2,29	2,29	2,30	2,30	2,30	2,29	2,29	2,29	2,29
8.4.	дизельное топливо	тыс. тут	250,26	250,26	250,27	250,39	250,41	250,44	250,40	250,30	250,21	250,15	250,05	249,96	249,86	249,77
8.5.	прочее	тыс. тут	94,24	94,24	94,25	94,29	94,30	94,31	94,30	94,26	94,22	94,20	94,16	94,13	94,09	94,06
9.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
9.1.	природный газ	млн. м ³	249,50	249,50	249,50	278,82	282,92	283,55	285,50	286,38	287,09	287,66	288,21	288,76	289,31	289,86
9.2.	уголь	тыс. тонн	2413,45	2413,44	2413,45	2381,49	2382,71	2383,27	2382,66	2384,86	2383,45	2382,22	2380,62	2379,02	2377,42	2375,83
9.3.	мазут	тыс. тонн	1,61	1,61	1,61	1,62	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
9.4.	дизельное топливо	тыс. тонн	1751,85	1751,85	1751,86	1752,72	1752,89	1753,07	1752,78	1752,13	1751,46	1751,03	1750,36	1749,70	1749,03	1748,36
9.5.	прочее	-	164,93	164,93	164,93	165,01	165,03	165,05	165,02	164,96	164,89	164,85	164,79	164,73	164,67	164,60
Суммарные удельные расходы по источникам комбинированной выработки МО ГО г. Новокузнецк																
11.	УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у,т} /кВт·ч	308,36	308,36	308,36	308,20	308,87	308,83	308,87	308,92	309,01	309,06	309,15	309,24	309,33	309,42
11.1.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у,т} /кВт·ч	373,80	373,80	373,79	373,67	375,24	375,21	375,27	375,33	375,40	375,45	375,51	375,58	375,65	375,72
11.2.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кГ _{у,т} /Гкал	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17
12.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кГ _{у,т} /Гкал	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17
13.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Г _{у,т} /ч	392,79	392,79	392,79	393,80	403,30	404,54	406,63	408,08	408,18	408,26	408,07	407,88	407,70	407,51
14.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Г _{у,т} /ч	93,88	93,88	93,87	94,00	95,97	96,08	96,29	96,45	96,53	96,49	96,40	96,31	96,21	96,12
15.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. Г _{у,т}	864,64	864,64	864,65	867,37	882,76	883,20	883,91	884,56	883,37	882,68	881,72	880,76	879,80	878,83
15.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. Г _{у,т}	259,10	259,10	259,09	259,43	264,88	265,17	265,76	266,19	266,43	266,32	266,06	265,80	265,55	265,29
Теплоисточник № 4 Абашевская районная котельная по адресу: ул. Кавказская, 26 - ООО "СибЭнерго"																
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	101,95	84,86	84,86	85,12	85,16	85,25	86,37	88,93	89,13	89,14	88,78	88,43	88,08	87,72
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	101,95	84,86	84,86	85,12	85,16	85,25	86,37	88,93	89,13	89,14	88,78	88,43	88,08	87,72
1.2.	в паре	тыс. Гкал														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	3,182	2,649	2,649	2,657	2,658	2,661	2,696	2,775	2,782	2,782	2,771	2,760	2,749	2,738
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	3,182	2,649	2,649	2,657	2,658	2,661	2,696	2,775	2,782	2,782	2,771	2,760	2,749	2,738
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	98,770	82,216	82,216	82,463	82,502	82,587	83,677	86,151	86,345	86,356	86,013	85,670	85,327	84,984
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	98,770	82,216	82,216	82,463	82,502	82,587	83,677	86,151	86,345	86,356	86,013	85,670	85,327	84,984
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	19,219	15,998	15,998	16,046	16,054	16,070	16,282	16,764	16,801	16,804	16,737	16,670	16,603	16,537
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.														
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.	19,22	16,00	16,00	16,05	16,05	16,07	16,28	16,76	16,80	16,80	16,74	16,67	16,60	16,54
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.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.	26,3	21,9	21,9	21,9	21,9	22,0	22,2	22,9	23,0	23,0	22,9	22,8	22,7	22,6
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	188,51	188,51	188,51	188,51	188,51	188,51	188,51	188,51	188,51	188,51	188,51	188,51	188,51	188,51
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59	194,59
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	4,27	4,27	4,27	4,30	4,30	4,33	4,49	4,81	4,86	4,88	4,86	4,84	4,82	4,79
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,54	0,54	0,56	0,61	0,68	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	17,762	14,541	14,541	14,573	14,572	14,571	14,736	15,082	14,935	14,816	14,749	14,682	14,615	14,549
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	1,457	1,457	1,457	1,473	1,482	1,499	1,547	1,682	1,866	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988
Теплоисточник №		5	Байдаевская центральная котельная № 2 по адресу: ул. Слесарная, 12 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	113,69	99,08	99,08	99,40	100,34	100,58	101,15	102,50	102,24	101,92	101,48	101,04	100,60	100,16
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	113,69	99,08	99,08	99,40	100,34	100,58	101,15	102,50	102,24	101,92	101,48	101,04	100,60	100,16
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	3,702	3,226	3,226	3,237	3,267	3,275	3,294	3,337	3,329	3,319	3,304	3,290	3,276	3,261
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	3,702	3,226	3,226	3,237	3,267	3,275	3,294	3,337	3,329	3,319	3,304	3,290	3,276	3,261
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	109,991	95,856	95,856	96,163	97,074	97,309	97,857	99,159	98,914	98,597	98,172	97,746	97,321	96,896
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	109,991	95,856	95,856	96,163	97,074	97,309	97,857	99,159	98,914	98,597	98,172	97,746	97,321	96,896
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	21,023	18,321	18,321	18,380	18,554	18,599	18,704	18,952	18,906	18,845	18,764	18,682	18,601	18,520
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.														
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.	21,02	18,32	18,32	18,38	18,55	18,60	18,70	18,95	18,91	18,85	18,76	18,68	18,60	18,52
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.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.	28,7	25,0	25,0	25,1	25,3	25,4	25,6	25,9	25,8	25,7	25,6	25,5	25,4	25,3
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	184,91	184,91	184,91	184,91	184,91	184,91	184,91	184,91	184,91	184,91	184,91	184,91	184,91	184,91
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13	191,13
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	4,62	4,62	4,62	4,66	4,77	4,83	4,91	5,10	5,10	5,09	5,07	5,05	5,03	5,00
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,69	0,71	0,73	0,76	0,78	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
9.1.	Годовой расход условного топлива на	тыс. т.у.т.	19,144	16,443	16,443	16,496	16,644	16,641	16,680	16,862	16,753	16,656	16,574	16,493	16,412	16,330

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	выработку тепловой энергии в зимний период															
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	1,879	1,879	1,879	1,884	1,910	1,958	2,024	2,090	2,152	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189
Теплоисточник №		6	Зырянская районная котельная по адресу: ул. Пархоменко, 110 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	215,20	183,66	183,66	183,84	183,84	184,27	183,54	183,80	183,11	182,43	181,60	180,78	179,96	179,13
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	215,20	183,66	183,66	183,84	183,84	184,27	183,54	183,80	183,11	182,43	181,60	180,78	179,96	179,13
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	7,189	6,135	6,135	6,141	6,141	6,156	6,131	6,140	6,117	6,094	6,067	6,039	6,012	5,984
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	7,189	6,135	6,135	6,141	6,141	6,156	6,131	6,140	6,117	6,094	6,067	6,039	6,012	5,984
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	208,012	177,529	177,529	177,703	177,703	178,111	177,411	177,663	176,997	176,332	175,537	174,741	173,946	173,151
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	208,012	177,529	177,529	177,703	177,703	178,111	177,411	177,663	176,997	176,332	175,537	174,741	173,946	173,151
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	39,846	34,007	34,007	34,040	34,040	33,436	33,305	33,352	33,227	33,102	32,953	32,804	32,654	32,505
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.														
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.	39,85	34,01	34,01	34,04	34,04	33,44	33,30	33,35	33,23	33,10	32,95	32,80	32,65	32,51
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.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.	54,4	46,5	46,5	46,5	46,5	45,7	45,5	45,6	45,4	45,2	45,0	44,8	44,6	44,4
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	185,16	185,16	185,16	185,16	185,16	181,46	181,46	181,46	181,46	181,46	181,46	181,46	181,46	181,46
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	191,56	191,56	191,56	191,56	191,56	187,73	187,73	187,73	187,73	187,73	187,73	187,73	187,73	187,73
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	8,90	8,90	8,90	8,92	8,92	8,83	8,80	8,88	8,85	8,83	8,79	8,75	8,71	8,67
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,75	1,76	1,78	1,79	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	34,947	29,107	29,107	29,139	29,139	28,606	28,446	28,445	28,281	28,117	27,968	27,818	27,669	27,520
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	4,900	4,900	4,900	4,901	4,901	4,831	4,859	4,907	4,946	4,985	4,985	4,985	4,985	4,985
Теплоисточник №		7	Котельная пос. Притомский по адресу: ш. Притомское, 26 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	51,45	45,39	45,39	45,39	45,39	45,03	44,66	44,30	44,14	43,77	43,41	43,04	42,68	42,32
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	51,45	45,39	45,39	45,39	45,39	45,03	44,66	44,30	44,14	43,77	43,41	43,04	42,68	42,32
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,345	1,187	1,187	1,187	1,187	1,177	1,168	1,158	1,154	1,144	1,135	1,125	1,116	1,106
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	1,345	1,187	1,187	1,187	1,187	1,177	1,168	1,158	1,154	1,144	1,135	1,125	1,116	1,106
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	50,103	44,204	44,204	44,204	44,204	43,849	43,495	43,141	42,982	42,628	42,273	41,919	41,564	41,210
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	50,103	44,204	44,204	44,204	44,204	43,849	43,495	43,141	42,982	42,628	42,273	41,919	41,564	41,210
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	10,788	9,518	9,518	9,518	9,518	9,441	9,365	9,289	9,255	9,178	9,102	9,026	8,949	8,873
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.														
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.	10,79	9,52	9,52	9,52	9,52	9,44	9,37	9,29	9,25	9,18	9,10	9,03	8,95	8,87
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.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.	14,7	13,0	13,0	13,0	13,0	12,9	12,8	12,7	12,6	12,5	12,4	12,3	12,2	12,1
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{г.т} /Гкал	209,68	209,68	209,68	209,68	209,68	209,68	209,68	209,68	209,68	209,68	209,68	209,68	209,68	209,68
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{г.т} /Гкал	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31	215,31
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{г.т} /ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,43	2,41	2,39	2,39	2,37	2,35	2,33	2,31	2,29
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{г.т} /ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	10,207	8,937	8,937	8,937	8,937	8,861	8,785	8,708	8,661	8,584	8,508	8,432	8,355	8,279
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
Теплоисточник №		8	Котельная № 19 по адресу: пер. Школьный, 1а - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1230,00	766,06	765,97	717,50	717,50	717,50	717,50	717,50	717,50	717,50	717,50	717,50	717,50	717,50
1.1.	в горячей воде	Гкал	1230,00	766,06	765,97	717,50	717,50	717,50	717,50	717,50	717,50	717,50	717,50	717,50	717,50	717,50
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	18,600	11,584	11,490	10,763	10,763	10,763	10,763	10,763	10,763	10,763	10,763	10,763	10,763	10,763
2.1.	в горячей воде	Гкал	18,600	11,584	11,490	10,763	10,763	10,763	10,763	10,763	10,763	10,763	10,763	10,763	10,763	10,763
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1211,400	754,480	754,480	706,740	706,740	706,740	706,740	706,740	706,740	706,740	706,740	706,740	706,740	706,740
3.1.	в горячей воде	Гкал	1211,400	754,480	754,480	706,740	706,740	706,740	706,740	706,740	706,740	706,740	706,740	706,740	706,740	706,740
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	370,300	230,629	119,491	111,930	111,930	111,930	111,930	111,930	111,930	111,930	111,930	111,930	111,930	111,930
4.1.	природный газ	т.у.т.			119,491	111,930	111,930	111,930	111,930	111,930	111,930	111,930	111,930	111,930	111,930	111,930
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	370,30	230,63												
4.4.	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3			100,0	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.	505,9	315,1												
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{г.т} /Гкал	301,06	301,06	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{г.т} /Гкал	305,68	305,68	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{г.т} /ч	0,08	0,08	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{г.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	365,555	225,884	117,033	109,472	109,472	109,472	109,472	109,472	109,472	109,472	109,472	109,472	109,472	109,472
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	4,745	4,745	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459
Теплоисточник №		9	Котельная № 72 по адресу: ул. Фесковская, 99 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	323,00	300,26	300,26	300,26	300,26	300,26								
1.1.	в горячей воде	Гкал	323,00	300,26	300,26	300,26	300,26	300,26								
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	9,100	8,459	8,459	8,459	8,459	8,459								
2.1.	в горячей воде	Гкал	9,100	8,459	8,459	8,459	8,459	8,459								
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	313,900	291,800	291,800	291,800	291,800	291,800								
3.1.	в горячей воде	Гкал	313,900	291,800	291,800	291,800	291,800	291,800								
3.2.	в паре	Гкал														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	112,900	104,951	104,951	104,951	104,951	104,951								
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	112,90	104,95	104,95	104,95	104,95	104,95								
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.	154,2	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4								
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	349,54	349,54	349,54	349,54	349,54	349,54								
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	359,67	359,67	359,67	359,67	359,67	359,67								
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03								
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								
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	96,540	88,592	88,592	88,592	88,592	88,592								
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	16,360	16,360	16,360	16,360	16,360	16,360								
Теплоисточник №		10	Котельная УПК по адресу: пр-д. Томский, 11а корп. 1 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	960,00	1096,11	1096,11	1096,11	1097,84	1093,29	1088,73	1084,18	1079,62	1075,06	1070,51	1065,95	1061,39	1056,84
1.1.	в горячей воде	Гкал	960,00	1096,11	1096,11	1096,11	1097,84	1093,29	1088,73	1084,18	1079,62	1075,06	1070,51	1065,95	1061,39	1056,84
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	12,900	14,729	14,729	14,729	16,468	16,399	16,331	16,263	16,194	16,126	16,058	15,989	15,921	15,853
2.1.	в горячей воде	Гкал	12,900	14,729	14,729	14,729	16,468	16,399	16,331	16,263	16,194	16,126	16,058	15,989	15,921	15,853
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	947,100	1081,377	1081,377	1081,377	1081,377	1076,889	1072,401	1067,913	1063,425	1058,937	1054,449	1049,961	1045,473	1040,985
3.1.	в горячей воде	Гкал	947,100	1081,377	1081,377	1081,377	1081,377	1076,889	1072,401	1067,913	1063,425	1058,937	1054,449	1049,961	1045,473	1040,985
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	307,500	351,096	351,096	351,096	171,264	170,553	169,842	169,131	168,421	167,710	166,999	166,288	165,577	164,867
4.1.	природный газ	т.у.т.					171,264	170,553	169,842	169,131	168,421	167,710	166,999	166,288	165,577	164,867
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	307,50	351,10	351,10	351,10										
4.4.	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3					143,3	142,7	142,1	141,5	140,9	140,3	139,7	139,1	138,5	137,9
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.	420,1	479,6	479,6	479,6										
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	320,31	320,31	320,31	320,31	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	324,68	324,68	324,68	324,68	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,13	0,13	0,13	0,13	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	293,176	336,772	336,772	336,772	164,277	163,566	162,855	162,144	161,433	160,723	160,012	159,301	158,590	157,879
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	14,324	14,324	14,324	14,324	6,987	6,987	6,987	6,987	6,987	6,987	6,987	6,987	6,987	6,987
Теплоисточник №		11	Котельная ОРК «Таргай» по адресу: пос. Таргай - ООО "СибЭнерго"													

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3952,00	3347,10	3347,10	3347,10	3347,10	3304,84	3262,58	3220,32	3178,06	3135,80	3093,54	3051,28	3009,01	2966,75
1.1.	в горячей воде	Гкал	3952,00	3347,10	3347,10	3347,10	3347,10	3304,84	3262,58	3220,32	3178,06	3135,80	3093,54	3051,28	3009,01	2966,75
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	125,000	105,867	105,867	105,867	105,867	104,531	103,194	101,857	100,521	99,184	97,847	96,510	95,174	93,837
2.1.	в горячей воде	Гкал	125,000	105,867	105,867	105,867	105,867	104,531	103,194	101,857	100,521	99,184	97,847	96,510	95,174	93,837
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	3827,000	3241,237	3241,237	3241,237	3241,237	3200,312	3159,388	3118,463	3077,539	3036,614	2995,689	2954,765	2913,840	2872,916
3.1.	в горячей воде	Гкал	3827,000	3241,237	3241,237	3241,237	3241,237	3200,312	3159,388	3118,463	3077,539	3036,614	2995,689	2954,765	2913,840	2872,916
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	815,360	690,560	690,560	690,560	690,560	681,841	673,122	664,403	655,684	646,965	638,245	629,526	620,807	612,088
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	815,36	690,56	690,56	690,56	690,56	681,84	673,12	664,40	655,68	646,96	638,25	629,53	620,81	612,09
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.	1113,9	943,4	943,4	943,4	943,4	931,5	919,6	907,7	895,8	883,8	871,9	860,0	848,1	836,2
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	206,32	206,32	206,32	206,32	206,32	206,32	206,32	206,32	206,32	206,32	206,32	206,32	206,32	206,32
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05	213,05
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
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.	757,899	633,099	633,099	633,099	633,099	624,380	615,661	606,942	598,223	589,504	580,784	572,065	563,346	554,627
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	57,461	57,461	57,461	57,461	57,461	57,461	57,461	57,461	57,461	57,461	57,461	57,461	57,461	57,461
Теплоисточник №		12	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Земнухова, 43 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	9720,00	8772,15	8772,15	9392,18	9392,18	9374,70	9357,23	9339,75	9322,28	9304,81	9287,33	9269,86	9252,38	9234,91
1.1.	в горячей воде	Гкал	9720,00	8772,15	8772,15	9392,18	9392,18	9374,70	9357,23	9339,75	9322,28	9304,81	9287,33	9269,86	9252,38	9234,91
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	320,000	288,795	288,795	309,207	309,207	308,632	308,057	307,482	306,906	306,331	305,756	305,181	304,605	304,030
2.1.	в горячей воде	Гкал	320,000	288,795	288,795	309,207	309,207	308,632	308,057	307,482	306,906	306,331	305,756	305,181	304,605	304,030
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	9400,000	8483,357	8483,357	9082,970	9082,970	9066,071	9049,172	9032,273	9015,374	8998,475	8981,576	8964,678	8947,779	8930,880
3.1.	в горячей воде	Гкал	9400,000	8483,357	8483,357	9082,970	9082,970	9066,071	9049,172	9032,273	9015,374	8998,475	8981,576	8964,678	8947,779	8930,880
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	1973,790	1781,315	1781,315	1907,221	1907,221	1903,672	1900,124	1896,576	1893,027	1889,479	1885,930	1882,382	1878,834	1875,285
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	1973,79	1781,32	1781,32	1907,22	1907,22	1903,67	1900,12	1896,58	1893,03	1889,48	1885,93	1882,38	1878,83	1875,29
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.	2696,5	2433,5	2433,5	2605,5	2605,5	2600,7	2595,8	2591,0	2586,1	2581,3	2576,5	2571,6	2566,8	2561,9
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	203,06	203,06	203,06	203,06	203,06	203,06	203,06	203,06	203,06	203,06	203,06	203,06	203,06	203,06
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98	209,98
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	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,л} /ч	0,01	0,01	0,01	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.	1936,055	1743,580	1743,580	1864,189	1864,189	1860,641	1857,092	1853,544	1849,996	1846,447	1842,899	1839,350	1835,802	1832,254
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	37,735	37,735	37,735	43,032	43,032	43,032	43,032	43,032	43,032	43,032	43,032	43,032	43,032	43,032
Теплоисточник №		13	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной по адресу: пр-д. Дагестанский, 14 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	9270,00	8120,23	8120,23	8120,23	8120,23	8058,41	7996,58	7934,75	7872,93	7811,10	7749,27	7687,45	7625,62	7563,79
1.1.	в горячей воде	Гкал	9270,00	8120,23	8120,23	8120,23	8120,23	8058,41	7996,58	7934,75	7872,93	7811,10	7749,27	7687,45	7625,62	7563,79
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	264,000	231,256	231,256	231,256	231,256	229,495	227,734	225,974	224,213	222,452	220,691	218,930	217,170	215,409
2.1.	в горячей воде	Гкал	264,000	231,256	231,256	231,256	231,256	229,495	227,734	225,974	224,213	222,452	220,691	218,930	217,170	215,409
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	9006,000	7888,977	7888,977	7888,977	7888,977	7828,911	7768,845	7708,779	7648,713	7588,647	7528,581	7468,515	7408,449	7348,383
3.1.	в горячей воде	Гкал	9006,000	7888,977	7888,977	7888,977	7888,977	7828,911	7768,845	7708,779	7648,713	7588,647	7528,581	7468,515	7408,449	7348,383
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	1936,080	1695,946	1695,946	1695,946	1695,946	1683,033	1670,120	1657,208	1644,295	1631,382	1618,469	1605,557	1592,644	1579,731
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	1936,08	1695,95	1695,95	1695,95	1695,95	1683,03	1670,12	1657,21	1644,29	1631,38	1618,47	1605,56	1592,64	1579,73
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.	2645,0	2316,9	2316,9	2316,9	2316,9	2299,3	2281,6	2264,0	2246,3	2228,7	2211,1	2193,4	2175,8	2158,1
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	208,85	208,85	208,85	208,85	208,85	208,85	208,85	208,85	208,85	208,85	208,85	208,85	208,85	208,85
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98	214,98
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,л} /ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,52	0,52	0,51	0,51	0,50	0,50	0,49	0,49	0,48
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,л} /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.	1889,469	1649,335	1649,335	1649,335	1649,335	1636,423	1623,510	1610,597	1597,684	1584,771	1571,859	1558,946	1546,033	1533,120
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	46,611	46,611	46,611	46,611	46,611	46,611	46,611	46,611	46,611	46,611	46,611	46,611	46,611	46,611
Теплоисточник №		14	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Пинская, 43а - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	714,00	573,05	573,05	573,05	573,05	573,05	573,05	573,05	573,05	573,05	573,05	573,05	573,05	573,05
1.1.	в горячей воде	Гкал	714,00	573,05	573,05	573,05	573,05	573,05	573,05	573,05	573,05	573,05	573,05	573,05	573,05	573,05
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	45,000	36,117	36,117	36,117	36,117	36,117	36,117	36,117	36,117	36,117	36,117	36,117	36,117	36,117
2.1.	в горячей воде	Гкал	45,000	36,117	36,117	36,117	36,117	36,117	36,117	36,117	36,117	36,117	36,117	36,117	36,117	36,117
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	669,000	536,933	536,933	536,933	536,933	536,933	536,933	536,933	536,933	536,933	536,933	536,933	536,933	536,933
3.1.	в горячей воде	Гкал	669,000	536,933	536,933	536,933	536,933	536,933	536,933	536,933	536,933	536,933	536,933	536,933	536,933	536,933
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	180,630	144,972	144,972	144,972	144,972	144,972	144,972	144,972	144,972	144,972	144,972	144,972	144,972	144,972
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	180,63	144,97	144,97	144,97	144,97	144,97	144,97	144,97	144,97	144,97	144,97	144,97	144,97	144,97
4.4.	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
5.1.	природный газ	тыс. нм3														
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.	246,8	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	252,98	252,98	252,98	252,98	252,98	252,98	252,98	252,98	252,98	252,98	252,98	252,98	252,98	252,98
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,04	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
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.	180,630	144,972	144,972	144,972	144,972	144,972	144,972	144,972	144,972	144,972	144,972	144,972	144,972	144,972
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.														
Теплоисточник №		15	Куйбышевская центральная котельная по адресу: ул. Стволовая, 9 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	147,29	128,33	128,33	128,34										
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	147,29	128,33	128,33	128,34										
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	5,125	4,465	4,465	4,466										
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	5,125	4,465	4,465	4,466										
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	142,162	123,860	123,860	123,874										
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	142,162	123,860	123,860	123,874										
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	28,772	25,068	25,068	25,071										
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.														
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.	28,77	25,07	25,07	25,07										
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.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.	39,3	34,2	34,2	34,3										
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	195,35	195,35	195,35	195,35										
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	202,39	202,39	202,39	202,39										
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	10,00	10,00	10,00	10,00										
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	1,44	1,44	1,44	1,44										
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	24,786	21,082	21,082	21,083										
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	3,986	3,986	3,986	3,988										
Теплоисточник №		16	Котельная пос. Листвяги по адресу: ул. Суданская, 52 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	22,74	19,75	19,72	19,72	19,72	19,68	19,64	19,69	19,66	19,62	19,80	19,78	19,77	19,72
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	22,74	19,75	19,72	19,72	19,72	19,68	19,64	19,69	19,66	19,62	19,80	19,78	19,77	19,72
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,567	0,492	0,467	0,467	0,467	0,466	0,465	0,466	0,466	0,465	0,469	0,469	0,468	0,467
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,567	0,492	0,467	0,467	0,467	0,466	0,465	0,466	0,466	0,465	0,469	0,469	0,468	0,467

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	22,169	19,254	19,254	19,254	19,254	19,212	19,170	19,221	19,189	19,157	19,329	19,314	19,299	19,257
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	22,169	19,254	19,254	19,254	19,254	19,212	19,170	19,221	19,189	19,157	19,329	19,314	19,299	19,257
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	4,306	3,740	3,735	3,735	3,735	3,727	3,719	3,729	3,723	3,716	3,750	3,747	3,262	3,254
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.													3,262	3,254
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.	4,31	3,74	3,74	3,74	3,74	3,73	3,72	3,73	3,72	3,72	3,75	3,75		
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3													2,7	2,7
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.	5,9	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	189,39	189,39	189,39	189,39	189,39	189,39	189,39	189,39	189,39	189,39	189,39	189,39	165,00	165,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	194,24	194,24	193,99	193,99	193,99	193,99	193,99	193,99	193,99	193,99	193,99	193,99	169,00	169,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,15	1,15	1,15	1,19	1,20	1,05	1,04
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,40	0,35	0,35
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	3,238	2,672	2,669	2,669	2,669	2,661	2,652	2,659	2,648	2,636	2,661	2,643	2,286	2,279
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	1,068	1,068	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,069	1,075	1,081	1,088	1,104	0,975	0,975
Теплоисточник №		17	Котельная № 6 по адресу: ул. 375 км, 34 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2960,00	2515,84	2515,84	2515,84	2515,84	2508,93	2502,02	2587,56	2580,65	2573,74	2566,82	2559,91	2553,00	2546,09
1.1.	в горячей воде	Гкал	2960,00	2515,84	2515,84	2515,84	2515,84	2508,93	2502,02	2587,56	2580,65	2573,74	2566,82	2559,91	2553,00	2546,09
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	104,000	88,395	88,395	88,395	88,395	88,152	87,909	90,914	90,671	90,429	90,186	89,943	89,700	89,457
2.1.	в горячей воде	Гкал	104,000	88,395	88,395	88,395	88,395	88,152	87,909	90,914	90,671	90,429	90,186	89,943	89,700	89,457
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	2856,000	2427,450	2427,450	2427,450	2427,450	2420,781	2414,112	2496,646	2489,977	2483,308	2476,639	2469,969	2463,300	2456,631
3.1.	в горячей воде	Гкал	2856,000	2427,450	2427,450	2427,450	2427,450	2420,781	2414,112	2496,646	2489,977	2483,308	2476,639	2469,969	2463,300	2456,631
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	743,080	631,579	631,579	631,579	631,579	629,844	628,109	649,583	647,847	646,112	644,377	642,642	640,907	639,171
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	743,08	631,58	631,58	631,58	631,58	629,84	628,11	649,58	647,85	646,11	644,38	642,64	640,91	639,17
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.	1015,2	862,8	862,8	862,8	862,8	860,5	858,1	887,4	885,1	882,7	880,3	877,9	875,6	873,2
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	251,04	251,04	251,04	251,04	251,04	251,04	251,04	251,04	251,04	251,04	251,04	251,04	251,04	251,04
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18	260,18
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19
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.	725,911	614,410	614,410	614,410	614,410	612,675	610,940	630,856	629,120	627,385	625,650	623,915	622,180	620,444

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	17,169	17,169	17,169	17,169	17,169	17,169	17,169	18,727	18,727	18,727	18,727	18,727	18,727	18,727
Теплоисточник №		18	Котельная Садопарковая по адресу: ул. Садопарковая, 20 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3218,00	2848,02	2848,02	2848,02										
1.1.	в горячей воде	Гкал	3218,00	2848,02	2848,02	2848,02										
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	84,000	74,342	74,342	74,342										
2.1.	в горячей воде	Гкал	84,000	74,342	74,342	74,342										
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	3134,000	2773,680	2773,680	2773,680										
3.1.	в горячей воде	Гкал	3134,000	2773,680	2773,680	2773,680										
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	692,840	613,183	613,183	613,183										
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	692,84	613,18	613,18	613,18										
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.	946,5	837,7	837,7	837,7										
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	215,30	215,30	215,30	215,30										
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	221,07	221,07	221,07	221,07										
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,22	0,22	0,22	0,22										
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										
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	599,805	520,148	520,148	520,148										
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	93,035	93,035	93,035	93,035										
Теплоисточник №		19	Котельная №32 по адресу: ул. Садопарковая, 32 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4772,00	4189,62	4189,62	4189,62	7392,15	7345,74	7299,32	7385,25	7352,95	7320,65	7274,24	7227,83	7181,41	7135,00
1.1.	в горячей воде	Гкал	4772,00	4189,62	4189,62	4189,62	7392,15	7345,74	7299,32	7385,25	7352,95	7320,65	7274,24	7227,83	7181,41	7135,00
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	341,000	299,384	299,384	299,384	528,232	524,915	521,599	527,739	525,431	523,123	519,806	516,490	513,173	509,856
2.1.	в горячей воде	Гкал	341,000	299,384	299,384	299,384	528,232	524,915	521,599	527,739	525,431	523,123	519,806	516,490	513,173	509,856
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	4431,000	3890,237	3890,237	3890,237	6863,917	6820,820	6777,724	6857,513	6827,522	6797,530	6754,434	6711,337	6668,241	6625,144
3.1.	в горячей воде	Гкал	4431,000	3890,237	3890,237	3890,237	6863,917	6820,820	6777,724	6857,513	6827,522	6797,530	6754,434	6711,337	6668,241	6625,144
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	947,420	831,796	831,796	831,796	1467,617	1458,402	1449,188	1466,248	1459,835	1453,423	1444,208	1434,993	1120,301	1113,060
4.1.	природный газ	т.у.т.													1120,301	1113,060
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	947,42	831,80	831,80	831,80	1467,62	1458,40	1449,19	1466,25	1459,84	1453,42	1444,21	1434,99		
4.4.	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3													937,4	931,3
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.	1294,3	1136,4	1136,4	1136,4	2005,0	1992,4	1979,8	2003,1	1994,3	1985,6	1973,0	1960,4		
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	198,54	198,54	198,54	198,54	198,54	198,54	198,54	198,54	198,54	198,54	198,54	198,54	156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	213,82	213,82	213,82	213,82	213,82	213,82	213,82	213,82	213,82	213,82	213,82	213,82	168,01	168,01

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.л} /ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,67	0,66	0,66	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,54	0,54
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.л} /ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,11	0,11
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	668,708	553,084	553,084	553,084	1098,924	1089,709	1080,494	1092,350	1075,528	1058,706	1049,492	1040,277	810,154	802,913
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	278,712	278,712	278,712	278,712	368,694	368,694	368,694	373,898	384,307	394,716	394,716	394,716	310,147	310,147
Теплоисточник №		20	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский по адресу: ул. Кондомская, 10 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3152,00	2628,54	2628,54	2628,54	2628,54	2607,37	2586,21	2565,04	2543,87	2522,71	2501,54	2480,37	2459,21	2438,04
1.1.	в горячей воде	Гкал	3152,00	2628,54	2628,54	2628,54	2628,54	2607,37	2586,21	2565,04	2543,87	2522,71	2501,54	2480,37	2459,21	2438,04
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	71,000	59,209	59,209	59,209	59,209	58,732	58,255	57,778	57,302	56,825	56,348	55,871	55,395	54,918
2.1.	в горячей воде	Гкал	71,000	59,209	59,209	59,209	59,209	58,732	58,255	57,778	57,302	56,825	56,348	55,871	55,395	54,918
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	3081,000	2569,330	2569,330	2569,330	2569,330	2548,640	2527,950	2507,260	2486,571	2465,881	2445,191	2424,501	2403,811	2383,121
3.1.	в горячей воде	Гкал	3081,000	2569,330	2569,330	2569,330	2569,330	2548,640	2527,950	2507,260	2486,571	2465,881	2445,191	2424,501	2403,811	2383,121
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	827,430	690,016	690,016	690,016	690,016	684,460	678,904	673,347	667,791	662,234	656,678	651,121	645,565	640,008
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	827,43	690,02	690,02	690,02	690,02	684,46	678,90	673,35	667,79	662,23	656,68	651,12	645,56	640,01
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.	1130,4	942,7	942,7	942,7	942,7	935,1	927,5	919,9	912,3	904,7	897,1	889,5	881,9	874,3
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	262,51	262,51	262,51	262,51	262,51	262,51	262,51	262,51	262,51	262,51	262,51	262,51	262,51	262,51
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56	268,56
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.л} /ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.л} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	823,625	686,211	686,211	686,211	686,211	680,655	675,098	669,542	663,985	658,429	652,872	647,316	641,759	636,203
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805
Теплоисточник №		21	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский по адресу: ул. Спортивная, 11а - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4549,00	3652,32	3652,32	3652,32	3652,32	3641,54	3630,77	3619,99	3609,22	3598,45	3587,67	3576,90	3566,12	3555,35
1.1.	в горячей воде	Гкал	4549,00	3652,32	3652,32	3652,32	3652,32	3641,54	3630,77	3619,99	3609,22	3598,45	3587,67	3576,90	3566,12	3555,35
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	168,000	134,884	134,884	134,884	134,884	134,487	134,089	133,691	133,293	132,895	132,497	132,099	131,701	131,303
2.1.	в горячей воде	Гкал	168,000	134,884	134,884	134,884	134,884	134,487	134,089	133,691	133,293	132,895	132,497	132,099	131,701	131,303
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	4381,000	3517,433	3517,433	3517,433	3517,433	3507,057	3496,680	3486,303	3475,927	3465,550	3455,173	3444,797	3434,420	3424,044
3.1.	в горячей воде	Гкал	4381,000	3517,433	3517,433	3517,433	3517,433	3507,057	3496,680	3486,303	3475,927	3465,550	3455,173	3444,797	3434,420	3424,044
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	1091,380	876,251	876,251	876,251	876,251	873,666	871,081	868,496	865,911	863,326	860,741	858,156	855,571	852,986
4.1.	природный газ	т.у.т.														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	1091,38	876,25	876,25	876,25	876,25	873,67	871,08	868,50	865,91	863,33	860,74	858,16	855,57	852,99
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.	1491,0	1197,1	1197,1	1197,1	1197,1	1193,6	1190,0	1186,5	1183,0	1179,4	1175,9	1172,4	1168,8	1165,3
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	239,92	239,92	239,92	239,92	239,92	239,92	239,92	239,92	239,92	239,92	239,92	239,92	239,92	239,92
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12	249,12
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
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.	1036,480	821,352	821,352	821,352	821,352	818,767	816,182	813,597	811,012	808,427	805,842	803,257	800,672	798,087
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	54,900	54,900	54,900	54,900	54,900	54,900	54,900	54,900	54,900	54,900	54,900	54,900	54,900	54,900
Теплоисточник №		22	Котельная проф. «Бунгурский» по адресу: Профилакторий «Бунгурский» - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1936,00	1947,14	1947,14	1947,14	1947,14	1894,73	1842,32	1789,91	1737,49	1685,08	1632,67	1580,26	1527,85	1475,44
1.1.	в горячей воде	Гкал	1936,00	1947,14	1947,14	1947,14	1947,14	1894,73	1842,32	1789,91	1737,49	1685,08	1632,67	1580,26	1527,85	1475,44
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	22,800	22,931	22,931	22,931	22,931	22,314	21,697	21,079	20,462	19,845	19,228	18,610	17,993	17,376
2.1.	в горячей воде	Гкал	22,800	22,931	22,931	22,931	22,931	22,314	21,697	21,079	20,462	19,845	19,228	18,610	17,993	17,376
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1913,200	1924,210	1924,210	1924,210	1924,210	1872,416	1820,621	1768,827	1717,032	1665,238	1613,443	1561,649	1509,854	1458,060
3.1.	в горячей воде	Гкал	1913,200	1924,210	1924,210	1924,210	1924,210	1872,416	1820,621	1768,827	1717,032	1665,238	1613,443	1561,649	1509,854	1458,060
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	566,500	569,760	569,760	569,760	569,760	554,424	539,087	523,751	508,415	493,078	477,742	462,405	447,069	431,733
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	566,50	569,76	569,76	569,76	569,76	554,42	539,09	523,75	508,41	493,08	477,74	462,41	447,07	431,73
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.	773,9	778,4	778,4	778,4	778,4	757,4	736,5	715,5	694,6	673,6	652,7	631,7	610,8	589,8
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	292,61	292,61	292,61	292,61	292,61	292,61	292,61	292,61	292,61	292,61	292,61	292,61	292,61	292,61
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10	296,10
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18	0,17	0,17	0,16	0,15	0,15	0,14	0,13	0,13
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.	522,760	526,020	526,020	526,020	526,020	510,683	495,347	480,011	464,674	449,338	434,002	418,665	403,329	387,992
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	43,740	43,740	43,740	43,740	43,740	43,740	43,740	43,740	43,740	43,740	43,740	43,740	43,740	43,740
Теплоисточник №		23	Котельная «РТС» по адресу: ул. Черемнова, 82 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1249,00	1011,76	1011,76	1011,76	1011,76	1011,76	1011,76	1011,76	1011,76	1011,76	1011,76	1011,76	994,27	994,27

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.1.	в горячей воде	Гкал	1249,00	1011,76	1011,76	1011,76	1011,76	1011,76	1011,76	1011,76	1011,76	1011,76	1011,76	1011,76	994,27	994,27
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	40,000	32,402	32,402	32,402	32,402	32,402	32,402	32,402	32,402	32,402	32,402	32,402	14,914	14,914
2.1.	в горячей воде	Гкал	40,000	32,402	32,402	32,402	32,402	32,402	32,402	32,402	32,402	32,402	32,402	32,402	14,914	14,914
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1209,000	979,357	979,357	979,357	979,357	979,357	979,357	979,357	979,357	979,357	979,357	979,357	979,357	979,357
3.1.	в горячей воде	Гкал	1209,000	979,357	979,357	979,357	979,357	979,357	979,357	979,357	979,357	979,357	979,357	979,357	979,357	979,357
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	271,510	219,938	219,938	219,938	219,938	219,938	219,938	219,938	219,938	219,938	219,938	219,938	155,106	155,106
4.1.	природный газ	т.у.т.													155,106	155,106
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	271,51	219,94	219,94	219,94	219,94	219,94	219,94	219,94	219,94	219,94	219,94	219,94		
4.4.	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3													129,8	129,8
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.	370,9	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5		
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	217,38	217,38	217,38	217,38	217,38	217,38	217,38	217,38	217,38	217,38	217,38	217,38	156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	158,38	158,38
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний 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	0,05	0,05
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	0,00	0,00
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	255,022	203,450	203,450	203,450	203,450	203,450	203,450	203,450	203,450	203,450	203,450	203,450	143,479	143,479
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	16,488	16,488	16,488	16,488	16,488	16,488	16,488	16,488	16,488	16,488	16,488	16,488	11,628	11,628
Теплоисточник №		24	Оздоровительного лагеря «Голубь» по адресу: д. Есауловка - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	716,00	775,67	775,67	775,67	775,67	775,67	775,67	775,67	775,67	775,67	775,67	775,67	775,67	775,67
1.1.	в горячей воде	Гкал	716,00	775,67	775,67	775,67	775,67	775,67	775,67	775,67	775,67	775,67	775,67	775,67	775,67	775,67
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	13,100	14,192	14,192	14,192	14,192	14,192	14,192	14,192	14,192	14,192	14,192	14,192	14,192	14,192
2.1.	в горячей воде	Гкал	13,100	14,192	14,192	14,192	14,192	14,192	14,192	14,192	14,192	14,192	14,192	14,192	14,192	14,192
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	702,900	761,480	761,480	761,480	761,480	761,480	761,480	761,480	761,480	761,480	761,480	761,480	761,480	761,480
3.1.	в горячей воде	Гкал	702,900	761,480	761,480	761,480	761,480	761,480	761,480	761,480	761,480	761,480	761,480	761,480	761,480	761,480
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	216,900	234,977	234,977	234,977	234,977	234,977	234,977	234,977	234,977	234,977	234,977	234,977	234,977	234,977
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	216,90	234,98	234,98	234,98	234,98	234,98	234,98	234,98	234,98	234,98	234,98	234,98	234,98	234,98
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.	296,3	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	302,93	302,93	302,93	302,93	302,93	302,93	302,93	302,93	302,93	302,93	302,93	302,93	302,93	302,93
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58	308,58
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний 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
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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	летний период															
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	193,028	211,105	211,105	211,105	211,105	211,105	211,105	211,105	211,105	211,105	211,105	211,105	211,105	211,105
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	23,872	23,872	23,872	23,872	23,872	23,872	23,872	23,872	23,872	23,872	23,872	23,872	23,872	23,872
Теплоисточник №		25	Котельная школа № 1 по адресу: ул. Пролетарская, 81 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	852,00	861,09	861,09	861,09	861,09	858,89	856,68	854,48	852,28	850,07	847,87	845,66	843,46	841,26
1.1.	в горячей воде	Гкал	852,00	861,09	861,09	861,09	861,09	858,89	856,68	854,48	852,28	850,07	847,87	845,66	843,46	841,26
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	14,800	14,958	14,958	14,958	14,958	14,920	14,881	14,843	14,805	14,767	14,728	14,690	14,652	14,613
2.1.	в горячей воде	Гкал	14,800	14,958	14,958	14,958	14,958	14,920	14,881	14,843	14,805	14,767	14,728	14,690	14,652	14,613
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	837,200	846,133	846,133	846,133	846,133	843,968	841,802	839,637	837,471	835,306	833,140	830,975	828,809	826,644
3.1.	в горячей воде	Гкал	837,200	846,133	846,133	846,133	846,133	843,968	841,802	839,637	837,471	835,306	833,140	830,975	828,809	826,644
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	263,300	266,110	266,110	266,110	266,110	265,428	264,747	264,066	263,385	262,704	262,023	261,342	260,661	259,980
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	263,30	266,11	266,11	266,11	266,11	265,43	264,75	264,07	263,39	262,70	262,02	261,34	260,66	259,98
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.	359,7	363,5	363,5	363,5	363,5	362,6	361,7	360,8	359,8	358,9	358,0	357,0	356,1	355,2
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	309,04	309,04	309,04	309,04	309,04	309,04	309,04	309,04	309,04	309,04	309,04	309,04	309,04	309,04
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50	314,50
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	0,01	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.	243,640	246,449	246,449	246,449	246,449	245,768	245,087	244,406	243,725	243,044	242,363	241,682	241,001	240,320
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	19,660	19,660	19,660	19,660	19,660	19,660	19,660	19,660	19,660	19,660	19,660	19,660	19,660	19,660
Теплоисточник №		26	Котельная школа № 23 по адресу: ул. Верхнее-Редаково, 104 корп. 2 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	695,00	722,38	722,38	722,38	722,38	718,41	714,43	710,46	706,48	702,51	698,53	694,56	690,58	686,61
1.1.	в горячей воде	Гкал	695,00	722,38	722,38	722,38	722,38	718,41	714,43	710,46	706,48	702,51	698,53	694,56	690,58	686,61
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	10,700	11,122	11,122	11,122	11,122	11,060	10,999	10,938	10,877	10,816	10,754	10,693	10,632	10,571
2.1.	в горячей воде	Гкал	10,700	11,122	11,122	11,122	11,122	11,060	10,999	10,938	10,877	10,816	10,754	10,693	10,632	10,571
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	684,300	711,263	711,263	711,263	711,263	707,349	703,435	699,521	695,607	691,693	687,779	683,865	679,951	676,037
3.1.	в горячей воде	Гкал	684,300	711,263	711,263	711,263	711,263	707,349	703,435	699,521	695,607	691,693	687,779	683,865	679,951	676,037
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	209,000	217,235	217,235	217,235	217,235	216,040	214,844	213,649	212,453	211,258	210,063	208,867	207,672	206,476
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	209,00	217,24	217,24	217,24	217,24	216,04	214,84	213,65	212,45	211,26	210,06	208,87	207,67	206,48
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.														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
5.3.	уголь	т.н.т.	285,5	296,8	296,8	296,8	296,8	295,1	293,5	291,9	290,2	288,6	287,0	285,3	283,7	282,1
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	300,72	300,72	300,72	300,72	300,72	300,72	300,72	300,72	300,72	300,72	300,72	300,72	300,72	300,72
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42	305,42
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	196,723	204,959	204,959	204,959	204,959	203,763	202,568	201,372	200,177	198,981	197,786	196,590	195,395	194,200
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	12,277	12,277	12,277	12,277	12,277	12,277	12,277	12,277	12,277	12,277	12,277	12,277	12,277	12,277
Теплоисточник №		27	Котельная школа № 37 по адресу: ул. Варшавская, 2 корп. 2 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	931,00	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07
1.1.	в горячей воде	Гкал	931,00	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07	1019,07
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	15,500	16,966	16,966	16,966	16,966	16,966	16,966	16,966	16,966	16,966	16,966	16,966	16,966	16,966
2.1.	в горячей воде	Гкал	15,500	16,966	16,966	16,966	16,966	16,966	16,966	16,966	16,966	16,966	16,966	16,966	16,966	16,966
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	915,500	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107
3.1.	в горячей воде	Гкал	915,500	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107	1002,107
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	280,300	306,816	306,816	306,816	306,816	306,816	306,816	306,816	306,816	306,816	306,816	306,816	306,816	306,816
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	280,30	306,82	306,82	306,82	306,82	306,82	306,82	306,82	306,82	306,82	306,82	306,82	306,82	306,82
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.	382,9	419,2	419,2	419,2	419,2	419,2	419,2	419,2	419,2	419,2	419,2	419,2	419,2	419,2
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	301,07	301,07	301,07	301,07	301,07	301,07	301,07	301,07	301,07	301,07	301,07	301,07	301,07	301,07
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17	306,17
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний 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
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.	261,650	288,166	288,166	288,166	288,166	288,166	288,166	288,166	288,166	288,166	288,166	288,166	288,166	288,166
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	18,650	18,650	18,650	18,650	18,650	18,650	18,650	18,650	18,650	18,650	18,650	18,650	18,650	18,650
Теплоисточник №		28	Котельная школа № 43 по адресу: ул. Жасминная, 8 корп. 1 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	863,00	818,53	818,53	818,53	818,53	818,53	818,53	818,53	818,53	818,53	818,53	818,53	819,25	819,25
1.1.	в горячей воде	Гкал	863,00	818,53	818,53	818,53	818,53	818,53	818,53	818,53	818,53	818,53	818,53	818,53	819,25	819,25
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	12,200	11,571	11,571	11,571	11,571	11,571	11,571	11,571	11,571	11,571	11,571	11,571	12,289	12,289
2.1.	в горячей воде	Гкал	12,200	11,571	11,571	11,571	11,571	11,571	11,571	11,571	11,571	11,571	11,571	11,571	12,289	12,289
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	850,800	806,960	806,960	806,960	806,960	806,960	806,960	806,960	806,960	806,960	806,960	806,960	806,960	806,960

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.1.	в горячей воде	Гкал	850,800	806,960	806,960	806,960	806,960	806,960	806,960	806,960	806,960	806,960	806,960	806,960	806,960	806,960
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	248,100	235,316	235,316	235,316	235,316	235,316	235,316	235,316	235,316	235,316	235,316	235,316	127,803	127,803
4.1.	природный газ	т.у.т.													127,803	127,803
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	248,10	235,32	235,32	235,32	235,32	235,32	235,32	235,32	235,32	235,32	235,32	235,32		
4.4.	электроэнергия	т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	тыс. нм3													106,9	106,9
5.2.	мазут	т.н.т.														
5.3.	уголь	т.н.т.	338,9	321,5	321,5	321,5	321,5	321,5	321,5	321,5	321,5	321,5	321,5	321,5		
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	287,49	287,49	287,49	287,49	287,49	287,49	287,49	287,49	287,49	287,49	287,49	287,49	156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	291,61	291,61	291,61	291,61	291,61	291,61	291,61	291,61	291,61	291,61	291,61	291,61	158,38	158,38
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний 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	0,05	0,05
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	239,966	227,181	227,181	227,181	227,181	227,181	227,181	227,181	227,181	227,181	227,181	227,181	123,385	123,385
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	8,134	4,418	4,418
Теплоисточник №		29	Котельная интернат № 66 (Монтажник) по адресу: пос. Бунгур - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	269,00	167,23	167,23	167,23	167,23	164,43	161,63	158,83	156,03	153,23	150,43	147,62	144,82	142,02
1.1.	в горячей воде	Гкал	269,00	167,23	167,23	167,23	167,23	164,43	161,63	158,83	156,03	153,23	150,43	147,62	144,82	142,02
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	3,100	1,927	1,927	1,927	1,927	1,895	1,863	1,830	1,798	1,766	1,734	1,701	1,669	1,637
2.1.	в горячей воде	Гкал	3,100	1,927	1,927	1,927	1,927	1,895	1,863	1,830	1,798	1,766	1,734	1,701	1,669	1,637
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	265,900	165,305	165,305	165,305	165,305	162,536	159,767	156,998	154,230	151,461	148,692	145,923	143,154	140,385
3.1.	в горячей воде	Гкал	265,900	165,305	165,305	165,305	165,305	162,536	159,767	156,998	154,230	151,461	148,692	145,923	143,154	140,385
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	80,700	50,170	50,170	50,170	50,170	49,329	48,489	47,649	46,808	45,968	45,128	44,287	43,447	42,607
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	80,70	50,17	50,17	50,17	50,17	49,33	48,49	47,65	46,81	45,97	45,13	44,29	43,45	42,61
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.	110,2	68,5	68,5	68,5	68,5	67,4	66,2	65,1	63,9	62,8	61,7	60,5	59,4	58,2
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50	303,50
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07
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.	80,700	50,170	50,170	50,170	50,170	49,329	48,489	47,649	46,808	45,968	45,128	44,287	43,447	42,607
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний	т.у.т.														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Теплоисточник №		30	Котельная школа № 16 по адресу: ул. Громовой, 61 корп. 1 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	648,00	557,53	557,53											
1.1.	в горячей воде	Гкал	648,00	557,53	557,53											
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	9,200	7,916	7,916											
2.1.	в горячей воде	Гкал	9,200	7,916	7,916											
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	638,800	549,613	549,613											
3.1.	в горячей воде	Гкал	638,800	549,613	549,613											
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	195,100	167,861	167,861											
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	195,10	167,86	167,86											
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.	266,5	229,3	229,3											
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	301,08	301,08	301,08											
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	305,42	305,42	305,42											
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,07	0,07	0,07											
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,00	0,00	0,00											
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	187,396	160,157	160,157											
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.	7,704	7,704	7,704											
Теплоисточник №		31	Котельная детского сада № 123 по адресу: ул. Литейная, 82 - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	92,00	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98
1.1.	в горячей воде	Гкал	92,00	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	5,400	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927
2.1.	в горячей воде	Гкал	5,400	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927	5,927
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	86,600	95,050	95,050	95,050	95,050	95,050	95,050	95,050	95,050	95,050	95,050	95,050	95,050	95,050
3.1.	в горячей воде	Гкал	86,600	95,050	95,050	95,050	95,050	95,050	95,050	95,050	95,050	95,050	95,050	95,050	95,050	95,050
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	28,000	30,732	30,732	30,732	30,732	30,732	30,732	30,732	30,732	30,732	30,732	30,732	30,732	30,732
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	28,00	30,73	30,73	30,73	30,73	30,73	30,73	30,73	30,73	30,73	30,73	30,73	30,73	30,73
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.	38,3	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	304,35	304,35	304,35	304,35	304,35	304,35	304,35	304,35	304,35	304,35	304,35	304,35	304,35	304,35
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33	323,33
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного	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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	топлива на выработку тепловой энергии в зимний период															
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,л} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	28,000	30,732	30,732	30,732	30,732	30,732	30,732	30,732	30,732	30,732	30,732	30,732	30,732	30,732
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.														

Теплоисточник № 32

Полосухинская по адресу: ул. Станционная - ООО "СибЭнерго"

Перспективный топливно-энергетический баланс

1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3166,00	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83
1.1.	в горячей воде	Гкал	3166,00	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83	2547,83
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	114,000	91,741	91,741	91,741	91,741	91,741	91,741	91,741	91,741	91,741	91,741	91,741	91,741	91,741
2.1.	в горячей воде	Гкал	114,000	91,741	91,741	91,741	91,741	91,741	91,741	91,741	91,741	91,741	91,741	91,741	91,741	91,741
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал	3052,000	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093
3.1.	в горячей воде	Гкал	3052,000	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093	2456,093
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	669,240	538,570	538,570	538,570	538,570	538,570	538,570	538,570	538,570	538,570	538,570	538,570	538,570	538,570
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.	669,24	538,57	538,57	538,57	538,57	538,57	538,57	538,57	538,57	538,57	538,57	538,57	538,57	538,57
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.	914,3	735,8	735,8	735,8	735,8	735,8	735,8	735,8	735,8	735,8	735,8	735,8	735,8	735,8
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,л} /Гкал	211,38	211,38	211,38	211,38	211,38	211,38	211,38	211,38	211,38	211,38	211,38	211,38	211,38	211,38
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,л} /Гкал	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28

Расходы топлива по временам года

8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,л} /ч	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	0,17
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,л} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	669,240	538,570	538,570	538,570	538,570	538,570	538,570	538,570	538,570	538,570	538,570	538,570	538,570	538,570
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.														

Теплоисточник № 33

Кузнецкая крепость по адресу: ул. Водопадная, 19 - ООО "СибЭнерго"

Перспективный топливно-энергетический баланс

1	Выработка тепловой энергии	Гкал	585,00	329,84	329,84	329,84	329,84	329,84	329,84	329,84	329,84	329,84	329,84	329,84	329,84	329,84
1.1.	в горячей воде	Гкал	585,00	329,84	329,84	329,84	329,84	329,84	329,84	329,84	329,84	329,84	329,84	329,84	329,84	329,84
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	585,000	329,840	329,840	329,840	329,840	329,840	329,840	329,840	329,840	329,840	329,840	329,840	329,840	329,840
3.1.	в горячей воде	Гкал	585,000	329,840	329,840	329,840	329,840	329,840	329,840	329,840	329,840	329,840	329,840	329,840	329,840	329,840
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.														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	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	т.у.т.														
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.														
Теплоисточник №		34	Котельная НКХП по адресу: пер. Мелькомбинатовский - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал														
1.1.	в горячей воде	Гкал														
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														
3.1.	в горячей воде	Гкал														
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	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	т.у.т.														
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.														
Теплоисточник №		51	Новая АБМК ул. Тушинского по адресу: ул. Тушинского - ООО "СибЭнерго"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал		3657,29	3657,29	3657,29	3657,29	3657,29	3657,29	3657,29	3657,29	3657,29	3657,29	3657,29	3657,29	3657,29
1.1.	в горячей воде	Гкал		3657,29	3657,29	3657,29	3657,29	3657,29	3657,29	3657,29	3657,29	3657,29	3657,29	3657,29	3657,29	3657,29
1.2.	в паре	Гкал														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал		54,859	54,859	54,859	54,859	54,859	54,859	54,859	54,859	54,859	54,859	54,859	54,859	54,859
2.1.	в горячей воде	Гкал		54,859	54,859	54,859	54,859	54,859	54,859	54,859	54,859	54,859	54,859	54,859	54,859	54,859
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал		3602,430	3602,430	3602,430	3602,430	3602,430	3602,430	3602,430	3602,430	3602,430	3602,430	3602,430	3602,430	3602,430
3.1.	в горячей воде	Гкал		3602,430	3602,430	3602,430	3602,430	3602,430	3602,430	3602,430	3602,430	3602,430	3602,430	3602,430	3602,430	3602,430
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.		658,312	658,312	658,312	658,312	658,312	658,312	658,312	658,312	658,312	658,312	658,312	658,312	658,312
4.1.	природный газ	т.у.т.														
4.2.	мазут	т.у.т.														
4.3.	уголь	т.у.т.		658,31	658,31	658,31	658,31	658,31	658,31	658,31	658,31	658,31	658,31	658,31	658,31	658,31
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.		899,3	899,3	899,3	899,3	899,3	899,3	899,3	899,3	899,3	899,3	899,3	899,3	899,3
5.4.	электроэнергия	тыс. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал		180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал		182,74	182,74	182,74	182,74	182,74	182,74	182,74	182,74	182,74	182,74	182,74	182,74	182,74
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	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	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		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.		565,635	565,635	565,635	565,635	565,635	565,635	565,635	565,635	565,635	565,635	565,635	565,635	565,635
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.		92,677	92,677	92,677	92,677	92,677	92,677	92,677	92,677	92,677	92,677	92,677	92,677	92,677
Теплоисточник №			#Н/Д													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	709,14	614,40	614,38	615,09	488,15	488,23	488,21	492,01	490,82	489,16	487,08	484,81	482,53	480,23
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	709,14	614,40	614,38	615,09	488,15	488,23	488,21	492,01	490,82	489,16	487,08	484,81	482,53	480,23
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	22,933	19,794	19,769	19,793	15,528	15,533	15,535	15,662	15,624	15,573	15,506	15,434	15,346	15,273
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	22,933	19,794	19,769	19,793	15,528	15,533	15,535	15,662	15,624	15,573	15,506	15,434	15,346	15,273
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	686,206	594,606	594,606	595,299	472,625	472,694	472,679	476,352	475,194	473,585	471,575	469,378	467,181	464,957
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	686,206	594,606	594,606	595,299	472,625	472,694	472,679	476,352	475,194	473,585	471,575	469,378	467,181	464,957
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	136,982	118,790	118,674	118,810	93,721	93,031	92,964	93,661	93,427	93,101	92,697	92,258	90,858	90,416
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.			0,119	0,112	0,283	0,282	0,282	0,281	0,280	0,280	0,279	0,278	4,942	4,927
4.2.	мазут	тыс. т.у.т.														
4.3.	уголь	тыс. т.у.т.	136,98	118,79	118,55	118,70	93,44	92,75	92,68	93,38	93,15	92,82	92,42	91,98	85,92	85,49
4.4.	электроэнергия	тыс. т.у.т.														
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:															
5.1.	природный газ	млн. нм3			0,100	0,094	0,237	0,236	0,236	0,235	0,235	0,234	0,233	0,233	4,135	4,123
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.	187,137	162,285	161,963	162,158	127,650	126,708	126,617	127,571	127,252	126,807	126,257	125,657	117,373	116,790
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т.} /Гкал	193,17	193,34	193,16	193,16	191,99	190,55	190,42	190,36	190,35	190,33	190,31	190,30	188,30	188,28
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	199,62	199,78	199,58	199,58	198,30	196,81	196,67	196,62	196,61	196,59	196,57	196,55	194,48	194,46
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч			0,00	0,02	0,06	0,12	0,23	0,46	0,71	0,81	0,82	0,82	0,82	0,82
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	тыс. т.у.т.	136,982	118,790	118,674	118,810	93,721	93,031	92,964	93,661	93,427	93,101	92,697	92,258	90,858	90,416

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	выработку тепловой энергии в зимний период															
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.														
Теплоисточник №		35	Новоильинская газовая котельная по адресу: пр. Авиаторов 56а, квартал № 13 - КУМИ													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	51,10	51,10	51,18	52,48	52,56	52,64	52,64	52,64	52,64	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	51,10	51,10	51,18	52,48	52,56	52,64	52,64	52,64	52,64	52,84	52,84	52,84	52,84	52,84
1.2.	в паре	тыс. Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,393	0,393	0,394	0,404	0,404	0,405	0,405	0,405	0,405	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
2.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	0,393	0,393	0,394	0,404	0,404	0,405	0,405	0,405	0,405	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
2.2.	в паре	тыс. Гкал														
3.	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	50,710	50,710	50,787	52,074	52,153	52,232	52,232	52,232	52,232	52,436	52,436	52,436	52,436	52,436
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	50,710	50,710	50,787	52,074	52,153	52,232	52,232	52,232	52,232	52,436	52,436	52,436	52,436	52,436
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	7,758	7,758	7,769	7,966	7,978	7,991	7,991	7,991	7,991	8,022	8,022	8,022	8,022	8,022
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.														
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														
5.2.	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	151,80	151,80	151,80	151,80	151,80	151,80	151,80	151,80	151,80	151,80	151,80	151,80	151,80	151,80
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98	152,98
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	1,56	1,56	1,57	1,80	1,82	1,83	1,83	1,83	1,83	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч	0,14	0,14	0,14	0,15	0,16	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	7,375	7,375	7,379	7,556	7,529	7,501	7,501	7,501	7,501	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.	0,382	0,382	0,390	0,410	0,450	0,489	0,489	0,489	0,489	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
Теплоисточник №		36	Котельная АО «Евразруда» по адресу: ш. Космическое, 16 - АО "Евразруда"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20	125,20
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	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204	125,204
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.														
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														
5.2.	мазут	тыс. т.н.т.														
5.3.	уголь	тыс. т.н.т.														
5.4.	электроэнергия	млн. кВт*ч														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{г.т} /Гкал	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{г.т} /Гкал	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{г.т} /ч	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{г.т} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790	24,790
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.														
Теплоисточник №		37	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный по адресу: в районе ст. Новокузнецк-Восточный - ОАО "РЖД"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00
1.1.	в горячей воде	Гкал	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00	2363,00
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	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000
3.1.	в горячей воде	Гкал	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000	2363,000
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189
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 _{г.т} /Гкал	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{г.т} /Гкал	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60	217,60
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{г.т} /ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{г.т} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189	514,189
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.														
Теплоисточник №		38	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный по адресу: ул. Вокзальная, 65 - ОАО "РЖД"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	26,84													
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	26,84													
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	26,836													
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	26,836													
3.2.	в паре	тыс. Гкал														

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	4,694													
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.														
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														
5.2.	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	174,90													
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	174,90													
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	1,62													
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.	4,694													
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.														
Теплоисточник №		39	Котельная ст. Абагур-Лесной по адресу: пос. Абагур-Лесной - ОАО "РЖД"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00
1.1.	в горячей воде	Гкал	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00	1217,00
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	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000
3.1.	в горячей воде	Гкал	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000	1217,000
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664
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	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,16	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														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664	233,664
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.														
Теплоисточник №		40	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилюно по адресу: ул. Стальского, 9 - ОАО "РЖД"													

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00
1.1.	в горячей воде	Гкал	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00	6032,00
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	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000
3.1.	в горячей воде	Гкал	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000	6032,000
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246
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	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20	220,20
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
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.	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246	1328,246
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.														
Теплоисточник №		41	Котельная ООО ТК "Садовая" по адресу: ул. Селекционная, 11 - ООО ТК "Садовая"													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71
1.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71
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	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708
3.1.	в горячей воде	тыс. Гкал	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708	27,708
3.2.	в паре	тыс. Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918
4.1.	природный газ	тыс. т.у.т.														
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														
5.2.	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	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33	105,33
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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,л} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т.у.т.	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т.у.т.														
Теплоисточник №		42	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» по адресу: ул. Вокзальная, 58 - ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00
1.1.	в горячей воде	Гкал	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00	4390,00
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	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000
3.1.	в горячей воде	Гкал	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000	4390,000
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730
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	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,л} /ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,л} /ч														
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730	908,730
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.														
Теплоисточник №		43	Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района по адресу: м-н 24 - Не определено													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал		8104,27	8781,56	8781,56	8781,56	10075,57	10075,57	10075,57	10075,57	10075,57	10075,57	10075,57	10075,57	10075,57
1.1.	в горячей воде	Гкал		8104,27	8781,56	8781,56	8781,56	10075,57	10075,57	10075,57	10075,57	10075,57	10075,57	10075,57	10075,57	10075,57
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал		121,564	131,723	131,723	131,723	151,134	151,134	151,134	151,134	151,134	151,134	151,134	151,134	151,134
2.1.	в горячей воде	Гкал		121,564	131,723	131,723	131,723	151,134	151,134	151,134	151,134	151,134	151,134	151,134	151,134	151,134
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал		7982,707	8649,838	8649,838	8649,838	9924,441	9924,441	9924,441	9924,441	9924,441	9924,441	9924,441	9924,441	9924,441
3.1.	в горячей воде	Гкал		7982,707	8649,838	8649,838	8649,838	9924,441	9924,441	9924,441	9924,441	9924,441	9924,441	9924,441	9924,441	9924,441
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.		1264,266	1369,924	1369,924	1369,924	1571,790	1571,790	1571,790	1571,790	1571,790	1571,790	1571,790	1571,790	1571,790
4.1.	природный газ	т.у.т.		1264,266	1369,924	1369,924	1369,924	1571,790	1571,790	1571,790	1571,790	1571,790	1571,790	1571,790	1571,790	1571,790
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.:															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
5.1.	природный газ	тыс. нм3		1057,8	1146,2	1146,2	1146,2	1315,1	1315,1	1315,1	1315,1	1315,1	1315,1	1315,1	1315,1	1315,1
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		156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал		158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч		0,65	0,66	0,66	0,66	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.		920,382	1026,039	1026,039	1026,039	1168,709	1168,709	1168,709	1168,709	1168,709	1168,709	1168,709	1168,709	1168,709
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.		343,884	343,884	343,884	343,884	403,081	403,081	403,081	403,081	403,081	403,081	403,081	403,081	403,081
Теплоисточник №		44	Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 25 - Не определено													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал										9687,21	11250,49	12813,77	12813,77	12813,77
1.1.	в горячей воде	Гкал										9687,21	11250,49	12813,77	12813,77	12813,77
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал										145,308	168,757	192,207	192,207	192,207
2.1.	в горячей воде	Гкал										145,308	168,757	192,207	192,207	192,207
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал										9541,903	11081,734	12621,565	12621,565	12621,565
3.1.	в горячей воде	Гкал										9541,903	11081,734	12621,565	12621,565	12621,565
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.										1511,205	1755,077	1998,948	1998,948	1998,948
4.1.	природный газ	т.у.т.										1511,205	1755,077	1998,948	1998,948	1998,948
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										1264,4	1468,5	1672,5	1672,5	1672,5
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										156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал										158,38	158,38	158,38	158,38	158,38
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч										0,95	0,95	0,96	0,96	0,96
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч										0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.										717,472	961,343	1205,215	1205,215	1205,215
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.										793,733	793,733	793,733	793,733	793,733
Теплоисточник №		45	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 7 - Не определено													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал		1673,69	5489,34	13590,74	20609,30	29955,50	41768,20	47700,91	48925,35	50355,99	50355,99	50355,99	50355,99	50355,99
1.1.	в горячей воде	Гкал		1673,69	5489,34	13590,74	20609,30	29955,50	41768,20	47700,91	48925,35	50355,99	50355,99	50355,99	50355,99	50355,99
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал		25,105	82,340	203,861	309,139	449,332	626,523	715,514	733,880	755,340	755,340	755,340	755,340	755,340
2.1.	в горячей воде	Гкал		25,105	82,340	203,861	309,139	449,332	626,523	715,514	733,880	755,340	755,340	755,340	755,340	755,340

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал		1648,585	5406,997	13386,881	20300,157	29506,163	41141,681	46985,393	48191,468	49600,654	49600,654	49600,654	49600,654	49600,654
3.1.	в горячей воде	Гкал		1648,585	5406,997	13386,881	20300,157	29506,163	41141,681	46985,393	48191,468	49600,654	49600,654	49600,654	49600,654	49600,654
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.		261,096	856,337	2120,156	3215,050	4673,057	6515,840	7441,341	7632,354	7855,535	7855,535	7855,535	7855,535	7855,535
4.1.	природный газ	т.у.т.		261,096	856,337	2120,156	3215,050	4673,057	6515,840	7441,341	7632,354	7855,535	7855,535	7855,535	7855,535	7855,535
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		218,5	716,5	1773,9	2690,0	3910,0	5451,8	6226,2	6386,0	6572,7	6572,7	6572,7	6572,7	6572,7
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		156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал		158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38
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	0,48	1,16	1,71	2,41	3,30	3,68	3,68	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч		0,03	0,10	0,25	0,39	0,55	0,77	0,85	0,85	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.		172,711	575,648	1440,842	2130,527	3150,248	4377,168	5087,626	5278,639	5490,401	5490,401	5490,401	5490,401	5490,401
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.		88,384	280,688	679,314	1084,523	1522,809	2138,672	2353,716	2353,716	2365,134	2365,134	2365,134	2365,134	2365,134
Теплоисточник №		46	Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 17 - Не определено													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал													10073,36	11698,95
1.1.	в горячей воде	Гкал													10073,36	11698,95
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал													151,100	175,484
2.1.	в горячей воде	Гкал													151,100	175,484
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал													9922,256	11523,467
3.1.	в горячей воде	Гкал													9922,256	11523,467
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.													1571,444	1825,036
4.1.	природный газ	т.у.т.													1571,444	1825,036
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													1314,8	1527,0
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													156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал													158,38	158,38
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч													0,99	0,99
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч													0,30	0,30
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.													746,071	999,664

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.													825,373	825,373
Теплоисточник №		47	Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 6 - Не определено													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал								899,41	15401,44	17378,25	19355,07	19355,07	19355,07	19355,07
1.1.	в горячей воде	Гкал								899,41	15401,44	17378,25	19355,07	19355,07	19355,07	19355,07
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал								13,491	231,022	260,674	290,326	290,326	290,326	290,326
2.1.	в горячей воде	Гкал								13,491	231,022	260,674	290,326	290,326	290,326	290,326
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал								885,916	15170,417	17117,579	19064,740	19064,740	19064,740	19064,740
3.1.	в горячей воде	Гкал								885,916	15170,417	17117,579	19064,740	19064,740	19064,740	19064,740
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.								140,307	2402,624	2711,007	3019,390	3019,390	3019,390	3019,390
4.1.	природный газ	т.у.т.								140,307	2402,624	2711,007	3019,390	3019,390	3019,390	3019,390
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								117,4	2010,3	2268,3	2526,3	2526,3	2526,3	2526,3
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								156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал								158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч								0,07	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч								0,02	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.								97,426	1356,044	1664,427	1972,810	1972,810	1972,810	1972,810
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.								42,882	1046,581	1046,581	1046,581	1046,581	1046,581	1046,581
Теплоисточник №		48	Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 5 - Не определено													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал												10848,45	12599,12	14349,80
1.1.	в горячей воде	Гкал												10848,45	12599,12	14349,80
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал												162,727	188,987	215,247
2.1.	в горячей воде	Гкал												162,727	188,987	215,247
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал												10685,719	12410,134	14134,549
3.1.	в горячей воде	Гкал												10685,719	12410,134	14134,549
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.												1692,357	1965,463	2238,568
4.1.	природный газ	т.у.т.												1692,357	1965,463	2238,568
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												1416,0	1644,5	1873,0
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												156,00	156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал												158,38	158,38	158,38

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,л} /ч												1,06	1,07	1,07
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,л} /ч												0,32	0,32	0,32
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.												803,477	1076,582	1349,688
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.												888,880	888,880	888,880
Теплоисточник №		49	Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района по адресу: м-н 18 - Не определено													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал		1608,02	2412,03	4288,05	5776,86	7265,66	7265,66	16140,17	16140,17	16140,17	16140,17	16140,17	16140,17	16140,17
1.1.	в горячей воде	Гкал		1608,02	2412,03	4288,05	5776,86	7265,66	7265,66	16140,17	16140,17	16140,17	16140,17	16140,17	16140,17	16140,17
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал		24,120	36,180	64,321	86,653	108,985	108,985	242,102	242,102	242,102	242,102	242,102	242,102	242,102
2.1.	в горячей воде	Гкал		24,120	36,180	64,321	86,653	108,985	108,985	242,102	242,102	242,102	242,102	242,102	242,102	242,102
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал		1583,899	2375,849	4223,731	5690,204	7156,677	7156,677	15898,063	15898,063	15898,063	15898,063	15898,063	15898,063	15898,063
3.1.	в горячей воде	Гкал		1583,899	2375,849	4223,731	5690,204	7156,677	7156,677	15898,063	15898,063	15898,063	15898,063	15898,063	15898,063	15898,063
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.		250,851	376,277	668,936	901,190	1133,443	1133,443	2517,866	2517,866	2517,866	2517,866	2517,866	2517,866	2517,866
4.1.	природный газ	т.у.т.		250,851	376,277	668,936	901,190	1133,443	1133,443	2517,866	2517,866	2517,866	2517,866	2517,866	2517,866	2517,866
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		209,9	314,8	559,7	754,0	948,4	948,4	2106,7	2106,7	2106,7	2106,7	2106,7	2106,7	2106,7
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		156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал		158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,л} /ч		0,12	0,18	0,32	0,43	0,54	0,54	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,л} /ч		0,02	0,03	0,06	0,08	0,10	0,10	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.		193,900	290,850	517,068	682,879	848,690	848,690	2069,127	2069,127	2069,127	2069,127	2069,127	2069,127	2069,127
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.		56,951	85,426	151,869	218,311	284,754	284,754	448,739	448,739	448,739	448,739	448,739	448,739	448,739
Теплоисточник №		50	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района по адресу: м-н Прибрежный - Не определено													
Перспективный топливно-энергетический баланс																
1	Выработка тепловой энергии	Гкал														5859,34
1.1.	в горячей воде	Гкал														5859,34
1.2.	в паре	Гкал														
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал														87,890
2.1.	в горячей воде	Гкал														87,890
2.2.	в паре	Гкал														
3.	Отпуск в сеть	Гкал														5771,446
3.1.	в горячей воде	Гкал														5771,446
3.2.	в паре	Гкал														
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.														914,056
4.1.	природный газ	т.у.т.														914,056

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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														764,8
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														156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т.} /Гкал														158,38
Расходы топлива по временам года																
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т.} /ч														0,57
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т.} /ч														0,17
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т.у.т.														433,965
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т.у.т.														480,092

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	14
	автотранспорт	7
жидкое	железнодорожный транспорт	10
	автотранспорт	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;

$N_{\text{ср.т}}$ - расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную

тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, кг.у.т./Гкал;

T - количество суток.

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.

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

где: T зам - количество суток, в течение которых снижается подача газа;

d зам - доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению;

K зам - коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа;

K 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.				
Кузнецкая ТЭЦ	уголь	20,909	28,520	49,679
	мазут	0,116	-	0,332
Западно-Сибирская ТЭЦ	уголь	53,391	139,289	192,680
	мазут	0,143		0,802
Центральная ТЭЦ	уголь	2,744	1,451	4,195
	мазут	1,125	0,487	1,612
Котельные ООО «СибЭнерго»	уголь		60,27	79,7
Новоильинская газовая котельная	дизельное топливо	0,126	-	0,126
2024 г.				
Кузнецкая ТЭЦ	уголь	20,909	28,520	49,679
	мазут	0,116	-	0,332
Западно-Сибирская ТЭЦ	уголь	53,391	139,289	192,680
	мазут	0,143		0,802
Центральная ТЭЦ	уголь	2,744	1,451	4,195
	мазут	1,125	0,487	1,612

Котельные ООО «СибЭнерго»	уголь		60,27	79,7
Новоильинская газовая котельная	дизельное топливо	0,126	-	0,126
2029 г.				
Кузнецкая ТЭЦ	уголь	20,909	28,520	49,679
	мазут	0,116	-	0,332
Западно-Сибирская ТЭЦ	уголь	53,391	139,289	192,680
	мазут	0,143		0,802
Центральная ТЭЦ	уголь	2,744	1,451	4,195
	мазут	1,125	0,487	1,612
Котельные ООО «СибЭнерго»	уголь		60,27	79,7
Новоильинская газовая котельная	дизельное топливо	0,126	-	0,126
2032 г.				
Кузнецкая ТЭЦ	уголь	20,909	28,520	49,679
	мазут	0,116	-	0,332
Западно-Сибирская ТЭЦ	уголь	53,391	139,289	192,680
	мазут	0,143		0,802
Центральная ТЭЦ	уголь	2,744	1,451	4,195
	мазут	1,125	0,487	1,612
Котельные ООО «СибЭнерго»	уголь		60,27	79,7
Новоильинская газовая котельная	дизельное топливо	0,126	-	0,126

4. Виды топлива, потребляемые источниками 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. Новокузнецка экономически нецелесообразно, и на перспективу не планируется.

Таблица 4 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Существующее положение		Перспектива	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	КТЭЦ	уголь	мазут	уголь	мазут
2	ЗС ТЭЦ	уголь	мазут	уголь	мазут
3	ЦТЭЦ	газ	уголь/мазут	газ	уголь/мазут
4	Абашевская районная котельная	уголь	нет	уголь	нет
5	Байдаевская центральная котельная № 2	уголь	нет	уголь	нет
6	Зыряновская районная котельная	уголь	нет	уголь	нет
7	Котельная пос. Притомский	уголь	нет	уголь	нет
8	Котельная № 19	уголь	нет	газ	нет
9	Котельная № 72	уголь	нет	вывод из эксплуатации	-
10	Котельная УПК	уголь	нет	газ	нет
11	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	нет	уголь	нет
12	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	уголь	нет
13	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	уголь	нет
14	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	уголь	нет
15	Куйбышевская центральная котельная	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
16	Котельная пос. Листвяги	уголь	нет	газ	Дизельное топливо
17	Котельная № 6	уголь	нет	уголь	нет
18	Котельная Садопарковая	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
19	Котельная №32	уголь	нет	газ	нет
20	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет	уголь	нет
21	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет	уголь	нет
22	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	нет	уголь	нет
23	Котельная «РТРС»	уголь	нет	газ	нет
24	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	нет	уголь	нет
25	Котельная школа № 1	уголь	нет	уголь	нет
26	Котельная школа № 23	уголь	нет	уголь	нет
27	Котельная школа № 37	уголь	нет	уголь	нет
28	Котельная школа № 43	уголь	нет	газ	нет
29	Котельная интернат № 66 (Монтажник)	уголь	нет	уголь	нет
30	Котельная школа № 16	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
31	Котельная детского сада № 123	уголь	нет	уголь	нет
32	Полосухинская	уголь	нет	уголь	нет
33	Кузнецкая крепость	электроэнергия	нет	электроэнергия	нет
34	Котельная НКХП	уголь	нет	уголь	нет
35	Новоильинская газовая котельная	газ	нет	газ	нет
36	Котельная АО «Евразруда»	уголь	нет	газ	уголь
37	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	нет	уголь	нет
38	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный	уголь	нет	уголь	нет

№ п/п	Наименование источника	Существующее положение		Перспектива	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
39	Котельная ст. Абагур-Лесной	уголь	нет	уголь	нет
40	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	уголь	нет	уголь	нет
41	Котельная ООО ТК "Садовая"	уголь	нет	уголь	нет
42	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»	уголь	нет	уголь	нет
43	Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района	-	-	газ	Дизельное топливо
44	Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района	-	-	газ	Дизельное топливо
45	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	-	-	газ	Дизельное топливо
46	Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района	-	-	газ	Дизельное топливо
47	Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района	-	-	газ	Дизельное топливо
49	Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района	-	-	газ	Дизельное топливо
49	Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района	-	-	газ	Дизельное топливо
50	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района	-	-	газ	Дизельное топливо
51	Новая АБМК ул. Тушинского	-	-	уголь	нет