

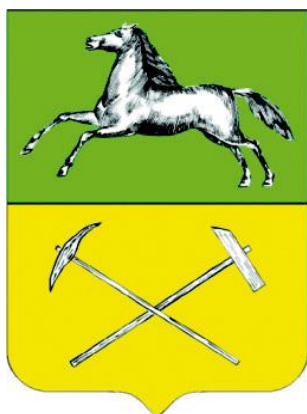


Схема теплоснабжения г. Прокопьевск

Обосновывающие материалы

Актуализация на 2023 г.

Глава 10. Перспективные топливные балансы

Содержание

1. Общие положения.....	3
2. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа.	3
3. Нормативные запасы топлива.....	80
4. Виды топлива, потребляемого источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.	89

1. Общие положения.

Перспективное топливопотребление рассчитано для актуализированного варианта развития системы теплоснабжения. Подробное описание мероприятий, направленных на модернизацию системы теплоснабжения, приводится в документе "Схема теплоснабжения г. Прокопьевск. Актуализация на 2023 г. Обосновывающие материалы. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения".

Для расчета выработки тепловой энергии, потребления топлива на источниках тепловой энергии были приняты следующие условия:

- для расчета перспективного отпуска и выработки тепловой энергии принимались значения перспективного потребления тепловой энергии в зоне действия рассматриваемых источников тепловой энергии, приведенные в документе "Схема теплоснабжения г. Прокопьевск. Актуализация на 2023 г. Обосновывающие материалы. Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения";
- перспективные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях и затрат тепла на собственные нужды источников тепловой энергии принимались с учетом существующих значений этих показателей по материалам тарифных дел, а также с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии, тепловых сетей и теплосетевых объектов;
- перспективный удельный расход условного топлива (далее по тексту - УРУТ) на выработку тепловой энергии на существующем оборудовании принимался в соответствии со значением этого показателя, принятого в материалах тарифных дел и по данным теплоснабжающих предприятий;
- УРУТ на выработку тепловой энергии для вновь вводимого оборудования в рамках реконструкции существующих и строительства новых источников тепловой энергии принимался в соответствии с номинальными характеристиками этого оборудования при работе на конкретном виде топлива.

2. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа.

В качестве основного топлива на всех источниках тепловой энергии в настоящее время используется каменный уголь.

В рамках реализации актуализированного варианта схемы теплоснабжения для обеспечения существующих и прогнозных тепловых нагрузок в зонах действия существующих и перспективных котельных, а также в зонах массовой жилой и общественно-деловой застройки, граничащих с зонами действия существующих источников, предполагается реализовать мероприятия по реконструкции и модернизации существующих источников тепловой энергии (замена котлов, выработавших свой ресурс).

Указанные мероприятия вместе с изменением присоединенной тепловой нагрузки оказывают наиболее существенное влияние на динамику перспективного потребления топлива.

Более подробно данные проекты, состав генерирующего оборудования, его перспективные режимы работ, рассмотрены в документе "Схема теплоснабжения г. Прокопьевск. Актуализация на 2023 г. Обосновывающие материалы. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения".

Сведения о величине удельных расходов условного топлива (УРУТ) на выработку тепловой энергии и сведения о величине перспективных максимальных часовых расходов основного топлива приведены в таблице 1.

В таблицах 2, 3 представлены прогнозные значения выработки тепловой энергии, затрат тепла на собственные нужды, объемов отпуска тепловой энергии в сети, потерь в тепловых сетях, полезного отпуска тепловой энергии котельными городского округа, а также прогнозные значения годовых расходов основного топлива на источниках городского округа согласно Сценариям №1 и 2 соответственно.

Таблица 1. Максимальный часовой расход топлива на котельных городского округа

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,616	2,616	2,650	2,655	2,655	2,655	2,655	2,655	2,655	2,655	2,655
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	12,899	12,899	13,064	13,092	13,092	13,092	13,092	13,092	13,092	13,092	13,092
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	72,754	72,754	73,684	73,838	73,838	73,838	73,838	73,838	73,838	73,838	73,838
Отопление	Гкал/ч	65,552	65,552	66,295	66,400	66,400	66,400	66,400	66,400	66,400	66,400	66,400
Вентиляция	Гкал/ч	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	6,833	6,833	7,020	7,068	7,068	7,068	7,068	7,068	7,068	7,068	7,068
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	88,269	88,269	89,398	89,584	89,584	89,584	89,584	89,584	89,584	89,584	89,584
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	192,1	192,1	192,1	192,1	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	188,0	188,0
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	16,954	16,954	17,171	17,207	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094	16,846	16,846
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	9,033	9,033	9,038	9,097	9,212	9,443	9,549	9,676	9,800	10,066	10,254
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	41,511	41,511	41,531	41,805	42,333	43,392	43,881	44,466	45,035	46,259	47,119
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	162,018	162,018	162,096	163,164	165,226	169,359	171,267	173,548	175,770	180,547	183,903
Отопление	Гкал/ч	133,908	133,908	133,985	134,620	136,179	138,308	139,923	141,697	143,580	146,072	148,542
Вентиляция	Гкал/ч	14,654	14,654	14,654	14,904	15,096	16,718	16,718	16,830	16,830	18,676	19,010
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	13,456	13,456	13,456	13,639	13,950	14,332	14,625	15,020	15,359	15,800	16,352
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	212,563	212,563	212,665	214,066	216,772	222,194	224,697	227,690	230,605	236,873	241,276
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	173,6	173,6	173,1	173,1
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	37,019	37,007	37,024	37,268	37,739	38,683	39,119	39,527	40,033	41,010	41,772
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501
Отопление	Гкал/ч	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	176,4	176,4	176,4	176,4	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	3,877	3,862	3,862	3,862	3,862	3,850	3,850	3,850	3,850	3,850	3,850
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933
Отопление	Гкал/ч	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578
Отопление	Гкал/ч	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970
Вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Отопление	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
Отопление	Гкал/ч	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553
Отопление	Гкал/ч	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	183,1	180,9	180,9
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,431	4,378	4,378
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,033	0,033	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,769	0,769	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
Отопление	Гкал/ч	0,673	0,673	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,832	0,832	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,188	0,188	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149
Отопление	Гкал/ч	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,597	0,597	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,735	1,735	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	8,070	8,070	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523
Отопление	Гкал/ч	7,366	7,366	10,575	10,575	10,575	10,575	10,575	10,575	10,575	10,575	10,575
Вентиляция	Гкал/ч	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,570	0,570	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	10,402	10,402	14,749	14,749	14,749	14,749	14,749	14,749	14,749	14,749	14,749
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	175,0	175,0	175,0
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,837	1,837	2,605	2,605	2,605	2,605	2,605	2,605	2,581	2,581	2,581
Котельная №20 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №114 ООО "ТЭР" в 2023 г.												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,170	0,170									
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,639	0,639									
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,453	3,453									
Отопление	Гкал/ч	3,208	3,208									
Вентиляция	Гкал/ч	0	0									
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,245	0,245									
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,263	4,263									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8									
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,946	0,946									
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876
Отопление	Гкал/ч	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392
Отопление	Гкал/ч	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	214,6	214,6	198,2	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,763	1,763	1,628	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926
Отопление	Гкал/ч	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266
Вентиляция	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,6	216,6	216,6	216,6	216,6	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	4,017	4,017	4,017	4,017	4,017	3,716	3,716	3,716	3,716	3,716	3,716
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684
Отопление	Гкал/ч	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,310	0,310	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,767	1,767	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	8,032	8,032	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407
Отопление	Гкал/ч	7,473	7,473	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,559	0,559	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	10,109	10,109	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,993	1,993	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,691	0,691	0,908	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,445	2,445	3,337	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	12,867	12,867	16,900	17,143	17,143	17,143	17,143	17,143	17,143	17,143	17,143
Отопление	Гкал/ч	11,129	11,129	14,852	14,930	14,930	14,930	14,930	14,930	14,930	14,930	14,930
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,076	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,738	1,738	1,973	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	16,004	16,004	21,145	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	3,457	3,457	4,568	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633
Котельная №32 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №32 с переводом подключенной нагрузки на котельную №31 ООО "ТЭР" в 2023 г.												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,221	0,221									
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,892	0,892									
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,033	4,033									
Отопление	Гкал/ч	3,723	3,723									
Вентиляция	Гкал/ч	0,076	0,076									
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,235	0,235									
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	5,146	5,146									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,8	224,8									
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,157	1,157									
Котельная №38 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №38 с переводом подключенной нагрузки на котельную №39 ООО "ТЭР" в 2022 г.												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,181										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,602										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,618										
Отопление	Гкал/ч	2,468										
Вентиляция	Гкал/ч	0										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,150										
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,402										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,4										
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,750										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,794	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,878	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	13,081	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699
Отопление	Гкал/ч	11,890	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,191	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	16,753	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	2,967	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804
Отопление	Гкал/ч	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584
Отопление	Гкал/ч	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577
Котельная №44 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103								
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,638	0,638	0,638								
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,551	2,551	2,551								
Отопление	Гкал/ч	2,356	2,356	2,356								
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0								
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195								
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,292	3,292	3,292								
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3								
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,735	0,735	0,735								
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,829	0,829	0,829	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,768	3,768	3,768	8,858	8,858	8,858	8,858	8,858	8,858	8,858	8,858
Отопление	Гкал/ч	3,438	3,438	3,438	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,330	0,330	0,330	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,767	4,767	4,767	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,1	220,1	220,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,049	1,049	1,049	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951	1,951
Котельная №46 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,104	0,104	0,104								
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,609	0,609	0,609								
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,539	2,539	2,539								
Отопление	Гкал/ч	2,377	2,377	2,377								
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0								
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,162	0,162	0,162								
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,252	3,252	3,252								
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8								
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,721	0,721	0,721								
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583
Отопление	Гкал/ч	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Отопление	Гкал/ч	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Итого по ООО "ТЭР"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	21,189	21,166	21,304	21,405	21,520	21,750	21,857	21,984	22,108	22,374	22,561
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	90,351	90,351	90,624	90,971	91,499	92,558	93,047	93,631	94,201	95,425	96,285
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	414,895	414,895	416,408	417,872	419,934	424,067	425,975	428,256	430,478	435,255	438,611
Отопление	Гкал/ч	365,546	365,546	366,661	367,479	369,039	371,168	372,782	374,556	376,439	378,931	381,401
Вентиляция	Гкал/ч	15,561	15,561	15,716	16,087	16,279	17,901	17,901	18,013	18,013	19,858	20,193
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	33,788	33,788	34,030	34,305	34,617	34,998	35,291	35,687	36,025	36,466	37,018
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	526,435	526,412	528,336	530,247	532,953	538,375	540,878	543,872	546,786	553,054	557,457
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	188,2	187,0	186,3	185,2	184,9	184,3	184,2	183,9	183,6	182,8	182,6
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	99,399	98,762	98,763	98,508	98,867	99,498	99,934	100,342	100,745	101,421	102,183
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723
Отопление	Гкал/ч	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Отопление	Гкал/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	546,2	546,2	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,142	0,142	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
Отопление	Гкал/ч	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127
Отопление	Гкал/ч	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879
Отопление	Гкал/ч	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
Отопление	Гкал/ч	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	242,7	242,7	233,1	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,593	0,593	0,569	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Отопление	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
Отопление	Гкал/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894
Отопление	Гкал/ч	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	268,4	268,4	268,4	268,4	268,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Отопление	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	158,7	158,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,029	0,029
Котельная №30а МУП "ГТХ"												
Заккрытие котельной №30А МУП "ГТХ" в 2022 г. с переключением тепловой нагрузки на электрокотельную												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,001										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,000										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,015										
Отопление	Гкал/ч	0,015										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Вентиляция	Гкал/ч	0										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0										
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,016										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	155,6										
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,003										
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
Отопление	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,3	197,3	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,284	0,284	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Отопление	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Котельная №47 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101
Отопление	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	210,0	210,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,295	0,295	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Котельная №50 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,032	0,032	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,139	0,139	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,590	1,590	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
Отопление	Гкал/ч	1,528	1,528	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,062	0,062	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,761	1,761	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,507	0,507	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
Котельная №53 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271
Отопление	Гкал/ч	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Котельная №55 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
Отопление	Гкал/ч	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Котельная №56 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
Отопление	Гкал/ч	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
Котельная №63 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Отопление	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	158,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,034
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Отопление	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Отопление	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	278,0	278,0	278,0	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,045	0,045	0,045	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Отопление	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Отопление	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	158,7	158,7	158,7	158,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,037	0,037	0,037	0,037
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267
Отопление	Гкал/ч	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	193,0	193,0	193,0	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,586	0,586	0,586	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714
Отопление	Гкал/ч	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
Котельная №89 МУП "ГТХ"												
Заккрытие котельной №89 МУП "ГТХ" (ликвидация) в 2022 г. в связи с расселением людей из ветхого и аварийного жилья и аварийным состоянием котельной												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,027										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,253										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,281										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отопление	Гкал/ч	0,281										
Вентиляция	Гкал/ч	0										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0										
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,561										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	298,8										
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,168										
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Отопление	Гкал/ч	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Итого по МУП "ГТХ"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,775	0,747	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,971	3,718	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	24,879	24,583	24,958	24,958	24,958	24,958	24,958	24,958	24,958	24,958	24,958
Отопление	Гкал/ч	24,155	23,859	24,024	24,024	24,024	24,024	24,024	24,024	24,024	24,024	24,024
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,724	0,724	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	29,626	29,049	29,464	29,464	29,464	29,464	29,464	29,464	29,464	29,464	29,464
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	233,1	232,7	230,1	226,8	226,8	223,4	223,4	222,8	222,8	221,5	220,3
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	7,183	7,013	7,035	6,945	6,945	6,773	6,773	6,753	6,753	6,732	6,697
Котельная ООО "ОФ"Прокопьевскуголь"												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332
Отопление	Гкал/ч	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Максимальный часовой расход топлива (в т.ч. на объекты предприятия)	т.у.т./ч	1,911	1,911	1,911	1,911	1,911	1,911	1,911	1,911	1,911	1,911	1,911
Всего по городскому округу												
Собственные нужды источника	Гкал/ч	22,137	22,086	22,231	22,332	22,447	22,678	22,784	22,911	23,035	23,302	23,489
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	95,965	95,712	96,018	96,365	96,893	97,952	98,441	99,025	99,594	100,819	101,678
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	449,106	448,810	450,698	452,162	454,224	458,357	460,264	462,546	464,768	469,545	472,901
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	398,843	398,547	399,827	400,645	402,205	404,334	405,948	407,722	409,605	412,097	414,567
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	15,561	15,561	15,871	16,242	16,434	18,056	18,056	18,168	18,168	20,013	20,348
Тепловая нагрузка на гвс	Гкал/ч	34,702	34,702	34,999	35,274	35,585	35,967	36,260	36,656	36,994	37,435	37,987
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	567,208	566,608	568,947	570,859	573,565	578,987	581,489	584,483	587,397	593,665	598,068
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	104,270	104,270	104,270	104,270	104,270	104,270	104,270	104,270	104,270	104,270	104,270

Таблица 2. Перспективные плановые значения выработки, отпуска в сеть, потребления тепловой энергии и расхода топлива теплоисточниками городского округа согласно Сценарию №1

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	181818	183645	188002	188961	188961	188961	188961	188961	188961	188961	188961
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	5355	5409	5538	5566	5566	5566	5566	5566	5566	5566	5566
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	176462	178236	182464	183395	183395	183395	183395	183395	183395	183395	183395
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	26575	26842	27482	27623	27623	27623	27623	27623	27623	27623	27623
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	148927	150434	154021	154811	154811	154811	154811	154811	154811	154811	154811
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	2440	543	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1147	247	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	3587	790	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	192,1	192,1	192,1	192,1	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	188,0	188,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	34,922	35,273	36,110	36,294	36,057	36,057	36,057	36,057	36,057	35,533	35,533
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	52,034	52,557	53,804	54,078	53,725	53,725	53,725	53,725	53,725	52,943	52,943
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	25,261	25,261	25,585	25,638	25,470	25,470	25,470	25,470	25,470	25,100	25,100
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,955	1,955	2,009	2,023	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	1,980	1,980
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	483355	479705	479940	484760	494514	511747	521468	532628	543799	563566	579167
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	20541	20541	20551	20758	21175	21913	22330	22808	23286	24132	24800
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	462814	459163	459388	464002	473338	489834	499138	509821	520513	539434	554367
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	94394	93724	93770	94712	96617	99984	101884	104064	106247	110109	113157
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	368420	365439	365619	369291	376721	389850	397255	405757	414267	429325	441210
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	179	2132	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	621	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	919	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	179	3672	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	173,6	173,6	173,1	173,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	84,179	83,515	83,556	84,395	86,093	89,094	90,786	92,465	94,404	97,570	100,271
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	125,427	124,437	124,498	125,749	128,279	132,749	135,271	137,772	140,661	145,379	149,404
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	55,158	55,140	55,166	55,529	56,231	57,638	58,287	58,895	59,649	61,104	62,240
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой	т/ч	3,492	3,491	3,491	3,538	3,619	3,718	3,794	3,885	3,973	4,076	4,218

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
энергии												
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	176,4	176,4	176,4	176,4	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,636	8,636	8,602	8,602	8,602	8,575	8,575	8,575	8,575	8,575	8,575
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	12,868	12,868	12,816	12,816	12,816	12,776	12,776	12,776	12,776	12,776	12,776
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	5,777	5,754	5,754	5,754	5,754	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,381	0,379	0,379	0,379	0,379	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1514	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	75	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1440	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	332	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1107	986	986	986	986	986	986	986	986	986	986
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,358	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,534	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	183,1	180,9	180,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,595	10,470	10,470
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066	15,787	15,600	15,600
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,602	6,524	6,524
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,351	0,347	0,347
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3133	3133	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	111	111	123	123	123	123	123	123	123	123	123
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3022	3022	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	126	126	139	139	139	139	139	139	139	139	139
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2896	2896	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,709	0,709	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,056	1,056	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,280	0,280	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	24323	24323	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1395	1395	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22928	22928	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4057	4057	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18871	18871	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	175,0	175,0	175,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,296	4,296	5,865	5,865	5,865	5,865	5,865	5,865	5,811	5,811	5,811
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	6,401	6,401	8,739	8,739	8,739	8,739	8,739	8,739	8,659	8,659	8,659
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой	т/ч	2,738	2,738	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,846	3,846	3,846

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
энергии												
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,150	0,150	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,213	0,213	0,213
Котельная №20 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №114 ООО "ТЭР" в 2023 г.								
Выработка тепловой энергии	Гкал	8710	8710									
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	348	348									
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8362	8362									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1305	1305									
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	7057	7057									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,932	1,932									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698									
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,879	2,879									
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,409	1,409									
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,081	0,081									
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	791	791	791	791	791	791	791	791	791	791	791
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Котельная №23 ООО "ТЭР"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Выработка тепловой энергии	Гкал	17790	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	895	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	16896	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3047	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	13849	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	214,6	214,6	198,2	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,819	3,792	3,502	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	5,690	5,651	5,218	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	2,626	2,626	2,425	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,121	0,121	0,112	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,6	216,6	216,6	216,6	216,6	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,508	6,508	6,508	6,508	6,508	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	9,697	9,697	9,697	9,697	9,697	8,971	8,971	8,971	8,971	8,971	8,971
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	23068	23068	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	707	707	748	748	748	748	748	748	748	748	748
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22361	22361	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4032	4032	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18328	18328	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1043	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,549	4,549	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	6,777	6,777	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	2,970	2,970	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,164	0,164	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	37526	37971	49958	50787	50787	50787	50787	50787	50787	50787	50787
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1621	1640	2146	2181	2181	2181	2181	2181	2181	2181	2181
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	35905	36331	47813	48605	48605	48605	48605	48605	48605	48605	48605
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	5733	5801	7880	8007	8007	8007	8007	8007	8007	8007	8007
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	30172	30530	39932	40598	40598	40598	40598	40598	40598	40598	40598
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	194	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	172	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	666	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,106	8,202	10,792	10,971	10,971	10,971	10,971	10,971	10,971	10,971	10,971
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	12,078	12,221	16,079	16,346	16,346	16,346	16,346	16,346	16,346	16,346	16,346
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	5,151	5,151	6,806	6,903	6,903	6,903	6,903	6,903	6,903	6,903	6,903
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,559	0,559	0,635	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649
Котельная №32 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №32 с переводом подключенной нагрузки на котельную №31 ООО "ТЭР" в 2023 г.								
Выработка тепловой энергии	Гкал	11998	11998									
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	516	516									
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	11482	11482									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2080	2080									
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	9402	9402									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,8	224,8									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,697	2,697									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698									
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,018	4,018									
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,724	1,724									
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,079	0,079									
Котельная №38 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №38 с переводом подключенной нагрузки на котельную №39 ООО "ТЭР" в 2022 г.								
Выработка тепловой энергии	Гкал	6603										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	352										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6251										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1169										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5082										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,4										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,455										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,168										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,117										
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,049										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	41432	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1964	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	39468	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7117	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	32351	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	7,339	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	10,935	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	4,421	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,314	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988
Максимальный часовой расход (летний период)	т/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
натурального топлива на выработку тепловой энергии												
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Котельная №44 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Выработка тепловой энергии	Гкал	6644	6644	6644								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	208	208	208								
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6436	6436	6436								
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1287	1287	1287								
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5149	5149	5149								
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0								
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0								
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0								
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0								
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0								
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3								
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,483	1,483	1,483								
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698								
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,210	2,210	2,210								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,095	1,095	1,095								
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,065	0,065	0,065								
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	10347	10347	10347	23889	23889	23889	23889	23889	23889	23889	23889

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	369	369	369	843	843	843	843	843	843	843	843
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	9978	9978	9978	23046	23046	23046	23046	23046	23046	23046	23046
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1799	1799	1799	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8179	8179	8179	18676	18676	18676	18676	18676	18676	18676	18676
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,1	220,1	220,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,277	2,277	2,277	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	3,393	3,393	3,393	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,563	1,563	1,563	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,108	0,108	0,108	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Котельная №46 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Выработка тепловой энергии	Гкал	6850	6850	6850								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	218	218	218								
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6632	6632	6632								
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1284	1284	1284								
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5349	5349	5349								
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0								
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8								
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,520	1,520	1,520								
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698								
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,264	2,264	2,264								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,075	1,075	1,075								
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,054	0,054	0,054								
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Итого по ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1154366	1153347	1159739	1166394	1176148	1193382	1203102	1214263	1225433	1245201	1260802
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	46266	46020	46373	46691	47109	47847	48263	48741	49219	50066	50734
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1108101	1107327	1113366	1119703	1129039	1145535	1154839	1165522	1176214	1195135	1210068
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	199189	198967	199896	201105	203011	206378	208277	210458	212640	216502	219550
Производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	902716	902164	907274	912402	919832	932961	940366	948868	957378	972437	984321
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	3347	2868	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	922	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1362	1338	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	5110	5128	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	188,2	187,0	186,3	185,2	184,9	184,3	184,2	183,9	183,6	182,8	182,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	217,240	215,679	216,095	216,032	217,493	219,979	221,671	223,350	225,047	227,564	230,265
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	323,686	321,361	321,980	321,886	324,063	327,768	330,290	332,791	335,320	339,069	343,094
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	147,824	146,875	146,829	146,449	146,983	147,924	148,573	149,181	149,782	150,789	151,925
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	9,451	9,393	9,434	9,455	9,523	9,607	9,683	9,774	9,853	9,923	10,065
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	546,2	546,2	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,283	0,283	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,259	0,259	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,198	0,198	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой	т/ч	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
энергии												
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	242,7	242,7	233,1	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,038	1,038	0,997	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,453	1,453	1,395	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,830	0,830	0,797	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,029	0,029	0,028	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Котельная №18 МУП "ГТХ"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Выработка тепловой энергии	Гкал	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	822	822	822	822	822	822	822	822	822	822	822
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	268,4	268,4	268,4	268,4	268,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,116	0,116
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,163	0,163
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,040	0,040
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №30а МУП "ГТХ"												
Закрытие котельной №30А МУП "ГТХ" в 2022 г. с переключением тепловой нагрузки на электрокотельную												
Выработка тепловой энергии	Гкал	163										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	16										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	148										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	145										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	155,6										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,025										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000										
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,036										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,004										
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0										
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,3	197,3	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,464	1,464	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,397	0,397	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №47 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	210,0	210,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,463	1,463	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,414	0,414	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Котельная №50 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3475	3475	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	93	93	129	129	129	129	129	129	129	129	129
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3382	3382	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	738	738	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2645	2645	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1043	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,000	1,000	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,400	1,400	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,710	0,710	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877
Максимальный часовой расход (летний период)	т/ч	0,025	0,025	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
натурального топлива на выработку тепловой энергии												
Котельная №53 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Котельная №55 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Котельная №56 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
котельной												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №63 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,083
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,116
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,047
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449
Потери тепловой энергии связанные с изломом	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
температурного графика												
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	278,0	278,0	278,0	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,150	0,150	0,150	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,211	0,211	0,211	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,062	0,062	0,062	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,073	0,073	0,073	0,073
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,102	0,102	0,102	0,102
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,052	0,052	0,052	0,052
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	193,0	193,0	193,0	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,692	1,692	1,692	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,369	2,369	2,369	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244
Максимальный часовой расход (зимний период)	т/ч	0,821	0,821	0,821	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
натурального топлива на выработку тепловой энергии												
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Котельная №89 МУП "ГТХ"												
Заккрытие котельной №89 МУП "ГТХ" (ликвидация) в 2022 г. в связи с расселением людей из ветхого и аварийного жилья и аварийным состоянием котельной												
Выработка тепловой энергии	Гкал	657										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	59										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	597										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	313										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	298,8										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,196										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000										
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,275										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,235										
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой	т/ч	0										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
энергии												
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
покупная т/з от котельной ООО "ОФ "Проконьевскуюголь"												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
покупная т/з от котельной МУП ПМР "Тепломир"												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	66685	65865	67235	67235	67235	67235	67235	67235	67235	67235	67235
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2118	2043	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	69013	68268	69602	69602	69602	69602	69602	69602	69602	69602	69602

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9530	9243	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	59482	59025	60068	60068	60068	60068	60068	60068	60068	60068	60068
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1043	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	233,1	232,7	230,1	226,8	226,8	223,4	223,4	222,8	222,8	221,5	220,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	15,548	15,326	15,471	15,248	15,248	15,019	15,019	14,980	14,980	14,896	14,810
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5028	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	21,629	21,318	21,660	21,348	21,348	21,027	21,027	20,972	20,972	20,854	20,734
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	10,057	9,819	9,849	9,723	9,723	9,482	9,482	9,454	9,454	9,425	9,376
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,237	0,237	0,257	0,253	0,253	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Котельная ООО "ОФ"Прокопьевскуголь"												
Выработка тепловой энергии (с учетом тепло-снабжения собственных объектов)	Гкал	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569
Расход тепловой энергии на собственные нужды предприятия (в т.ч. СН котельной)	Гкал	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417
Отпуск тепловой энергии в сеть на потребительский рынок	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии в сетях предприятия (отпуск на потребительский рынок)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии на потребительский рынок (МУП "ГТХ")	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Годовой расход условного топлива (в т.ч. на объекты предприятия)	тыс.т.у.т.	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669
Годовой расход натурального топлива (в т.ч. на объекты предприятия)	тыс.т.	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Всего по городскому округу												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1247620	1245780	1253543	1260199	1269952	1287186	1296907	1308067	1319238	1339005	1354606
Расход тепловой энергии на собственные нуж-	Гкал	70801	70480	70870	71188	71606	72343	72760	73238	73716	74562	75230

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ды котельной												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1181265	1179747	1187120	1193457	1202793	1219289	1228593	1239276	1249968	1268889	1283822
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208719	208211	209430	210639	212545	215912	217811	219992	222174	226036	229085
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	966350	965340	971493	976621	984052	997180	1004586	1013088	1021597	1036656	1048541
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	3774	2868	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	802	922	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1577	1338	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	6153	5128	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	237,3	235,6	236,1	235,8	237,3	239,6	241,2	242,9	244,6	247,0	249,6
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	350,941	348,305	349,266	348,860	351,037	354,421	356,942	359,389	361,917	365,549	369,453
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	160,241	159,054	159,038	158,533	159,067	159,766	160,416	160,996	161,597	162,574	163,661
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	9,728	9,671	9,731	9,748	9,816	9,897	9,973	10,064	10,144	10,213	10,356

Примечание: Плановая реализация тепловой энергии за каждый год должна определяться на основании фактических показателей за предшествующие три года, которые невозможно прогнозировать на стадии разработки схемы теплоснабжения т.к. они зависят от продолжительности отопительного сезона, фактических температур наружного воздуха в отопительный период и др. параметров, в связи с чем в таблице приведены *прогнозные* значения годовой реализации. При их определении учитывался прирост потребления тепла за счет подключения перспективных объектов. В случае переноса сроков ввода объектов в эксплуатацию, либо отказа от их строительства, величина годовой реализации тепловой энергии подлежит соответствующей корректировке.

Таблица 3. Перспективные плановые значения выработки, отпуска в сеть, потребления тепловой энергии и расхода топлива теплоисточниками городского округа согласно Сценарию №2

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	181818	183645	188002	188961	188961	188961	188961	188961	188961	188961	188961
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	5355	5409	5538	5566	5566	5566	5566	5566	5566	5566	5566
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	176462	178236	182464	183395	183395	183395	183395	183395	183395	183395	183395
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	26575	26842	27482	27623	27623	27623	27623	27623	27623	27623	27623
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	148927	150434	154021	154811	154811	154811	154811	154811	154811	154811	154811
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	2440	543	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1147	247	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	3587	790	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	192,1	192,1	192,1	192,1	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	34,922	35,273	36,110	36,294	29,994	29,994	29,994	29,994	29,994	29,994	29,994
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³					7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс. т.	52,034	52,557	53,804	54,078							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					26576,789	26576,789	26576,789	26576,789	26576,789	26576,789	26576,789
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	25,261	25,261	25,585	25,638							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,955	1,955	2,009	2,023							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	483355	479705	479940	484760	494514	511747	521468	532628	543799	563566	579167
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	20541	20541	20551	20758	21175	21913	22330	22808	23286	24132	24800
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	462814	459163	459388	464002	473338	489834	499138	509821	520513	539434	554367
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	94394	93724	93770	94712	96617	99984	101884	104064	106247	110109	113157
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	368420	365439	365619	369291	376721	389850	397255	405757	414267	429325	441210
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	179	2132	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	621	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	919	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	179	3672	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	84,179	83,515	83,556	84,395	86,093	89,094	90,786	84,544	86,317	89,455	91,931
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698				
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³								7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	125,427	124,437	124,498	125,749	128,279	132,749	135,271				
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³								74912,506	76483,620	79263,838	81458,059
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	55,158	55,140	55,166	55,529	56,231	57,638	58,287				
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								32,024	32,434	33,315	33,935
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	3,492	3,491	3,491	3,538	3,619	3,718	3,794				
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								2,113	2,160	2,222	2,300
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	176,4	176,4	176,4	176,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,636	8,636	8,602	8,602	8,602	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698						
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³						7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	12,868	12,868	12,816	12,816	12,816						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						6858,040	6858,040	6858,040	6858,040	6858,040	6858,040
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	5,777	5,754	5,754	5,754	5,754						

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						3,079	3,079	3,079	3,079	3,079	3,079
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,381	0,379	0,379	0,379	0,379						
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	200,4	200,4	200,4	200,4	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,835	8,835	8,835	8,835	6,846	6,846	6,846	6,846	6,846	6,846	6,846
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³					7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	13,165	13,165	13,165	13,165							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					6066,073	6066,073	6066,073	6066,073	6066,073	6066,073	6066,073
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	6,005	6,005	6,005	6,005							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,454	0,454	0,454	0,454							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,4	226,4	226,4	226,4	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,843	2,843	2,843	2,843	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³					7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	4,236	4,236	4,236	4,236							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					1727,243	1727,243	1727,243	1727,243	1727,243	1727,243	1727,243
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,825	1,825	1,825	1,825							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,118	0,118	0,118	0,118							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1514	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	75	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1440	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	332	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1107	986	986	986	986	986	986	986	986	986	986
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,358	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,534	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	9,186	9,186	9,186	9,186	9,186	9,186
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698						
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³						7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						8139,394	8139,394	8139,394	8139,394	8139,394	8139,394
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719						
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выра-	тыс. м³/ч						3,404	3,404	3,404	3,404	3,404	3,404

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ботку тепловой энергии												
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357						
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3133	3133	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	111	111	123	123	123	123	123	123	123	123	123
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3022	3022	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	126	126	139	139	139	139	139	139	139	139	139
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2896	2896	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,2	226,2	226,2	226,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,709	0,709	0,782	0,782	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³					7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,056	1,056	1,166	1,166							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					475,780	475,780	475,780	475,780	475,780	475,780	475,780
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,280	0,280	0,328	0,328							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	185,4	185,4	185,4	185,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,276	6,276	6,276	6,276	5,374	5,374	5,374	5,374	5,374	5,374	5,374
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³					7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	9,351	9,351	9,351	9,351							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					4761,503	4761,503	4761,503	4761,503	4761,503	4761,503	4761,503
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	4,827	4,827	4,827	4,827							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,264	0,264	0,264	0,264							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	24323	24323	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1395	1395	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22928	22928	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4057	4057	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18871	18871	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,296	4,296	5,865	5,865	5,865	5,865	5,271	5,271	5,271	5,271	5,271
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698					
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³							7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	6,401	6,401	8,739	8,739	8,739	8,739					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							4670,477	4670,477	4670,477	4670,477	4670,477
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выра-	т/ч	2,738	2,738	3,882	3,882	3,882	3,882					

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ботку тепловой энергии												
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							2,074	2,074	2,074	2,074	2,074
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,150	0,150	0,215	0,215	0,215	0,215					
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Котельная №20 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №14 ООО "ТЭР" в 2023 г.								
Выработка тепловой энергии	Гкал	8710	8710									
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	348	348									
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8362	8362									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1305	1305									
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	7057	7057									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,932	1,932									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698									
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,879	2,879									
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,409	1,409									
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,081	0,081									
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	791	791	791	791	791	791	791	791	791	791	791
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	2,823	2,823	2,823	2,823	2,823
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698					
Низшая теплота сгорания топлива (природный	ккал/м³							7900	7900	7900	7900	7900

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
газ)												
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							2501,401	2501,401	2501,401	2501,401	2501,401
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143					
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							1,331	1,331	1,331	1,331	1,331
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144					
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	17790	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	895	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	16896	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3047	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	13849	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	214,6	214,6	198,2	192,7	192,7	192,7	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,819	3,792	3,502	3,405	3,405	3,405	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698					
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³							7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	5,690	5,651	5,218	5,074	5,074	5,074					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							2430,864	2430,864	2430,864	2430,864	2430,864
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	2,626	2,626	2,425	2,358	2,358	2,358					
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,121	0,121	0,112	0,109	0,109	0,109					
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							0,052	0,052	0,052	0,052	0,052

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,6	216,6	216,6	216,6	216,6	200,4	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,508	6,508	6,508	6,508	6,508	6,021	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698					
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³							7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	9,697	9,697	9,697	9,697	9,697	8,971					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							4134,822	4134,822	4134,822	4134,822	4134,822
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,537					
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							2,552	2,552	2,552	2,552	2,552
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,176					
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698						

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
уголь)												
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³						7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						709,431	709,431	709,431	709,431	709,431	709,431
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740						
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035						
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	23068	23068	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	707	707	748	748	748	748	748	748	748	748	748
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22361	22361	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4032	4032	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18328	18328	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1043	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,549	4,549	4,807	4,807	4,807	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698						
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³						7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	6,777	6,777	7,163	7,163	7,163						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						3354,539	3354,539	3354,539	3354,539	3354,539	3354,539
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	2,970	2,970	3,109	3,109	3,109						
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,164	0,164	0,180	0,180	0,180						
Максимальный часовой расход (летний период)	тыс. м³/ч						0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии												
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	37526	37971	49958	50787	50787	50787	50787	50787	50787	50787	50787
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1621	1640	2146	2181	2181	2181	2181	2181	2181	2181	2181
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	35905	36331	47813	48605	48605	48605	48605	48605	48605	48605	48605
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	5733	5801	7880	8007	8007	8007	8007	8007	8007	8007	8007
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	30172	30530	39932	40598	40598	40598	40598	40598	40598	40598	40598
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	194	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	172	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	666	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,0	216,0	216,0	216,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,106	8,202	10,792	10,971	7,886	7,886	7,886	7,886	7,886	7,886	7,886
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698								
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³				7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	12,078	12,221	16,079								
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³				9720,758	6987,735	6987,735	6987,735	6987,735	6987,735	6987,735	6987,735
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	5,151	5,151	6,806								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч				4,105	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,559	0,559	0,635								
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч				0,386	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
Котельная №32 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №32 с переводом подключенной нагрузки на котельную №31 ООО "ТЭР" в 2023 г.								
Выработка тепловой энергии	Гкал	11998	11998									
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	516	516									
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	11482	11482									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2080	2080									
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	9402	9402									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,8	224,8									

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,697	2,697									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698									
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,018	4,018									
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,724	1,724									
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,079	0,079									
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Котельная №38 ООО "ТЭР"			Ликвидация котельной №38 с переводом подключенной нагрузки на котельную №39 ООО "ТЭР" в 2022 г.									
Выработка тепловой энергии	Гкал	6603										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	352										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6251										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1169										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5082										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,4										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,455										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698										
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,168										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,117										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,049										
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	41432	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1964	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	39468	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7117	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	32351	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	7,339	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698						
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³						7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	10,935	11,198	11,198	11,198	11,198						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						6659,424	6659,424	6659,424	6659,424	6659,424	6659,424
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	4,421	4,631	4,631	4,631	4,631						
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,314	0,308	0,308	0,308	0,308						
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	1,923	1,923	1,923	1,923	1,923
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698					
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³							7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							1703,868	1703,868	1703,868	1703,868	1703,868

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988					
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							0,831	0,831	0,831	0,831	0,831
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129					
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	2,129	2,129	2,129	2,129
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698				
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³								7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494				
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³								1886,387	1886,387	1886,387	1886,387
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349				
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								0,986	0,986	0,986	0,986
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107				
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								0,045	0,045	0,045	0,045
Котельная №44 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Выработка тепловой энергии	Гкал	6644	6644	6644								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	208	208	208								

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6436	6436	6436								
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1287	1287	1287								
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5149	5149	5149								
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0								
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3								
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,483	1,483	1,483								
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698								
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,210	2,210	2,210								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,095	1,095	1,095								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,065	0,065	0,065								
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	10347	10347	10347	23889	23889	23889	23889	23889	23889	23889	23889
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	369	369	369	843	843	843	843	843	843	843	843
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	9978	9978	9978	23046	23046	23046	23046	23046	23046	23046	23046
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1799	1799	1799	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8179	8179	8179	18676	18676	18676	18676	18676	18676	18676	18676
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,1	220,1	220,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,277	2,277	2,277	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³											
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	3,393	3,393	3,393	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³											
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,563	1,563	1,563	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,108	0,108	0,108	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Котельная №46 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Выработка тепловой энергии	Гкал	6850	6850	6850								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	218	218	218								
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6632	6632	6632								
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1284	1284	1284								
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5349	5349	5349								
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0								
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8								
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,520	1,520	1,520								
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698								
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,264	2,264	2,264								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,075	1,075	1,075								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,054	0,054	0,054								
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	0,976	0,976	0,976	0,976
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698				
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³								7900	7900	7900	7900

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
газ)												
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074				
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³								865,236	865,236	865,236	865,236
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404				
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								0,586	0,586	0,586	0,586
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067				
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								0,028	0,028	0,028	0,028
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,259	0,259	0,259	0,259
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698				
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³								7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549				
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³								229,541	229,541	229,541	229,541
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177				
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								0,074	0,074	0,074	0,074
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013				
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								0,005	0,005	0,005	0,005

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Итого по ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1154366	1153347	1159739	1166394	1176148	1193382	1203102	1214263	1225433	1245201	1260802
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	46266	46020	46373	46691	47109	47847	48263	48741	49219	50066	50734
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1108101	1107327	1113366	1119703	1129039	1145535	1154839	1165522	1176214	1195135	1210068
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	199189	198967	199896	201105	203011	206378	208277	210458	212640	216502	219550
Производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	902716	902164	907274	912402	919832	932961	940366	948868	957378	972437	984321
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	3347	2868	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	922	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1362	1338	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	5110	5128	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	188,2	187,0	186,3	185,2	173,7	170,1	166,3	158,5	158,5	158,5	158,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	217,240	215,679	216,095	216,032	204,315	202,961	200,089	192,435	194,208	197,345	199,822
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	323,686	321,361	321,980	305,540	226,076	180,807	150,562	8,173	8,173	8,173	8,173
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³	0	0	0	9720,758	46595,123	72315,951	87757,383	165651,053	167222,167	170002,385	172196,607
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	148,104	147,155	147,156	139,874	101,954	81,959	65,701	3,483	3,483	3,483	3,483
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч	0	0	0	4,105	21,653	32,643	40,561	74,231	74,641	75,523	76,142
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	9,483	9,425	9,466	8,839	6,029	4,854	4,157	0,176	0,176	0,176	0,176
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч	0	0	0	0,386	1,676	2,342	2,705	4,896	4,943	5,005	5,083
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный)	тыс.т.	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
уголь)												
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	546,2	546,2	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,283	0,283	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,259	0,259	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,198	0,198	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на вы-	т/ч	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ботку тепловой энергии												
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ботку тепловой энергии												
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	242,7	242,7	233,1	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,038	1,038	0,997	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,453	1,453	1,395	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,830	0,830	0,797	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,029	0,029	0,028	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	822	822	822	822	822	822	822	822	822	822	822

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	268,4	268,4	268,4	268,4	268,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,116	0,116
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,163	0,163
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,040	0,040
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №30а МУП "ГТХ"			Закрытие котельной №30А МУП "ГТХ" в 2022 г. с переключением тепловой нагрузки на электрокотельную									
Выработка тепловой энергии	Гкал	163										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	16										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	148										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	145										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	155,6										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,025										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000										
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,036										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,004										
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0										
Выработка тепловой энергии	Гкал	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889
Потери тепловой энергии связанные с изломом	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
температурного графика												
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,3	197,3	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,464	1,464	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,397	0,397	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №47 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	210,0	210,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,463	1,463	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,414	0,414	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Котельная №50 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3475	3475	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	93	93	129	129	129	129	129	129	129	129	129
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3382	3382	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	738	738	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2645	2645	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1043	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,000	1,000	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,400	1,400	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,710	0,710	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,025	0,025	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Котельная №53 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Котельная №55 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Котельная №56 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
уголь)												
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №63 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,083
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,116
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,047
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на вы-	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ботку тепловой энергии												
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	278,0	278,0	278,0	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,150	0,150	0,150	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,211	0,211	0,211	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,062	0,062	0,062	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ботку тепловой энергии												
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,073	0,073	0,073	0,073
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,102	0,102	0,102	0,102
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,052	0,052	0,052	0,052
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	193,0	193,0	193,0	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,692	1,692	1,692	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	2,369	2,369	2,369	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,821	0,821	0,821	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Котельная №89 МУП "ГТХ"			Закрытие котельной №89 МУП "ГТХ" (ликвидация) в 2022 г. в связи с расселением людей из ветхого и аварийного жилья и аварийным состоянием котельной									
Выработка тепловой энергии	Гкал	657										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	59										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	597										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	313										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	298,8										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,196										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000										
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,275										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,235										
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0										
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9
Годовой расход условного топлива (каменный уголь)	тыс.т.у.т.	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
покупная т/з от котельной ООО "ОФ "Проконьевскуголь"												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746
покупная т/з от котельной МУП ИМР "Тепломир"												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Итого по МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	66685	65865	67235	67235	67235	67235	67235	67235	67235	67235	67235
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2118	2043	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	69013	68268	69602	69602	69602	69602	69602	69602	69602	69602	69602
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9530	9243	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	59482	59025	60068	60068	60068	60068	60068	60068	60068	60068	60068
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1043	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	233,1	232,7	230,1	226,8	226,8	223,4	223,4	222,8	222,8	221,5	220,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	15,548	15,326	15,471	15,248	15,248	15,019	15,019	14,980	14,980	14,896	14,810
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5028	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	21,629	21,318	21,660	21,348	21,348	21,027	21,027	20,972	20,972	20,854	20,734
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на	т/ч	10,057	9,819	9,849	9,723	9,723	9,482	9,482	9,454	9,454	9,425	9,376

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
выработку тепловой энергии												
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,237	0,237	0,257	0,253	0,253	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Котельная ООО "ОФ"Прокопьевскуголь"												
Выработка тепловой энергии (с учетом тепло-снабжения собственных объектов)	Гкал	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569
Расход тепловой энергии на собственные нужды предприятия (в т.ч. СН котельной)	Гкал	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417
Отпуск тепловой энергии в сеть на потребительский рынок	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии в сетях предприятия (отпуск на потребительский рынок)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии на потребительский рынок (МУП "ГТХ")	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Годовой расход условного топлива (в т.ч. на объекты предприятия)	тыс.т.у.т.	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669
Годовой расход натурального топлива (в т.ч. на объекты предприятия) (каменный уголь)	тыс.т.	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Всего по городскому округу												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1247620	1245780	1253543	1260199	1269952	1287186	1296907	1308067	1319238	1339005	1354606
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	70801	70480	70870	71188	71606	72343	72760	73238	73716	74562	75230
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1181265	1179747	1187120	1193457	1202793	1219289	1228593	1239276	1249968	1268889	1283822
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208719	208211	209430	210639	212545	215912	217811	219992	222174	226036	229085
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	966350	965340	971493	976621	984052	997180	1004586	1013088	1021597	1036656	1048541
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	3774	2868	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	802	922	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1577	1338	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	6153	5128	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	237,3	235,6	236,1	235,8	224,1	222,5	219,7	212,0	213,7	216,8	219,2
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	350,941	348,305	349,266	332,513	253,049	207,460	177,215	34,771	34,771	34,653	34,533
Годовой расход натурального топлива (при-	тыс. м³	0	0	0	9720,758	46595,123	72315,951	87757,383	165651,053	167222,167	170002,385	172196,607

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
родный газ)												
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	160,521	159,334	159,366	151,957	114,038	93,802	77,543	15,297	15,297	15,268	15,219
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч	0	0	0	4,105	21,653	32,643	40,561	74,231	74,641	75,523	76,142
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	9,761	9,703	9,763	9,132	6,322	5,144	4,447	0,466	0,466	0,466	0,466
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч	0	0	0	0,386	1,676	2,342	2,705	4,896	4,943	5,005	5,083

Анализ приведенных выше таблиц позволяет сделать следующие выводы согласно Сценарию №2:

- выработка тепловой энергии источниками городского округа составит в 2032 году 1354,606 тыс. Гкал, или 108,58% от выработки в 2022 году;
- потребление условного топлива источниками составит городского округа в 2032 году 219,2 тыс. т у.т., или 92,37% от потребления условного топлива в 2022 году. Резкое снижение потребления условного топлива связано с переводом части угольных котельных на природный газ.

На максимальный часовой расход топлива оказывают влияние те же факторы, что и на годовой расход топлива. Для отдельных котельных его величина растет с возрастанием тепловой нагрузки и в связи со старением котельного оборудования и уменьшается при замене старых котлов на новое оборудование.

3. Нормативные запасы топлива.

Результаты расчетов объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее по тексту - ННЗТ), нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее по тексту - НЭЗТ) и общего нормативного запаса топлива (далее по тексту - ОНЗТ) на 2022-2032 годы приводится в таблице 3.

Результаты прогноза перспективных значений нормативов, создания запасов топлива для теплоисточников определялся по пятилетним периодам, на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепла.

Таблица 4. Прогноз нормативов создания запасов топлива

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	14,911	15,061	15,418	15,497	15,396	15,396	15,396	15,396	15,396	15,172	15,172
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	3,606	3,642	3,729	3,748	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,669	3,669
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	11,305	11,419	11,690	11,749	11,672	11,672	11,672	11,672	11,672	11,503	11,503
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	44,219	44,204	44,225	44,519	45,085	46,214	46,738	47,231	47,839	49,007	49,924
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	10,765	10,761	10,766	10,838	10,976	11,251	11,378	11,498	11,646	11,931	12,154
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	33,454	33,443	33,459	33,681	34,109	34,963	35,360	35,732	36,193	37,076	37,770
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,400	2,390	2,390	2,390	2,390	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,330	0,329	0,329	0,329	0,329	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,070	2,062	2,062	2,062	2,062	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	3,763	3,763	3,763	3,763	3,763	3,763	3,763	3,763	3,697	3,654	3,654
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,510	0,504	0,504
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,187	3,150	3,150
Котельная №79 ООО "ТЭР"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,290	0,290	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,040	0,040	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,250	0,250	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,642	2,642	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,708	3,708	3,708
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,364	0,364	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,511	0,511	0,511
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,278	2,278	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,197	3,197	3,197
Котельная №20 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №114 ООО "ТЭР" в 2023 г.												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,852	0,852									
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,117	0,117									
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,735	0,735									
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,693	1,693	1,564	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,234	0,234	0,216	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,459	1,459	1,347	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,671	2,671	2,671	2,671	2,671	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,174	2,174	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,299	0,299	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,875	1,875	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	3,710	3,710	4,897	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,898	0,898	1,185	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,812	2,812	3,712	3,765	3,765	3,765	3,765	3,765	3,765	3,765	3,765
Котельная №32 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №32 с переводом подключенной нагрузки на котельную №31 ООО "ТЭР" в 2023 г.								
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,122	1,122									
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,154	0,154									
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,968	0,968									
Котельная №38 ООО "ТЭР"			Ликвидация котельной №38 с переводом подключенной нагрузки на котельную №39 ООО "ТЭР" в 2022 г.									
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,683										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,094										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,589										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	3,085	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,426	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,659	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144
Котельная №44 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,814	0,814	0,814								
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,112	0,112	0,112								
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,702	0,702	0,702								
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,944	0,944	0,944	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,130	0,130	0,130	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,814	0,814	0,814	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №46 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,639	0,639	0,639								
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,088	0,088	0,088								
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,551	0,551	0,551								
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Итого по ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	97,862	97,449	98,114	97,872	98,338	99,259	99,783	100,275	100,784	101,684	102,601
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	20,094	20,051	20,307	20,320	20,434	20,680	20,807	20,927	21,062	21,286	21,509
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	77,768	77,398	77,807	77,552	77,904	78,579	78,975	79,348	79,722	80,398	81,092
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,155	0,155	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,021	0,021	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,134	0,134	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,480	0,480	0,461	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,066	0,066	0,063	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,414	0,414	0,398	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,021	0,021
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,003	0,003
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,018	0,018
Котельная №30а МУП "ГТХ"												
Закрытие котельной №30А МУП "ГТХ" в 2022 г. с переключением тепловой нагрузки на электрокотельную												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,006										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,001										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,005										
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,288	0,288	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,040	0,040	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,248	0,248	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,033	0,033	0,033	0,033
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,005	0,005	0,005	0,005
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,029	0,029	0,029	0,029
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,598	0,598	0,598	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,083	0,083	0,083	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,515	0,515	0,515	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
Котельная №89 МУП "ГТХ"			Закрытие котельной №89 МУП "ГТХ" (ликвидация) в 2022 г. в связи с расселением людей из ветхого и аварийного жилья и аварийным состоянием котельной									
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,078										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,011										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,067										
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Итого по МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	6,5830	6,4990	6,5134	6,4258	6,4258	6,3124	6,3124	6,2946	6,2946	6,2795	6,2545
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,1010	1,0890	1,0910	1,0788	1,0788	1,0633	1,0633	1,0608	1,0608	1,0587	1,0551
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	5,4820	5,4100	5,4224	5,3470	5,3470	5,2492	5,2492	5,2338	5,2338	5,2208	5,1993
Котельная ООО "ОФ"Прокопьевскуголь"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710
Всего по городскому округу												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	106,425	105,928	106,607	106,278	106,743	107,551	108,075	108,550	109,058	109,943	110,836
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	21,465	21,410	21,668	21,669	21,783	22,013	22,141	22,258	22,393	22,615	22,834
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	84,960	84,518	84,939	84,609	84,961	85,538	85,934	86,292	86,666	87,329	88,001

4. Виды топлива, потребляемого источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.

В настоящее время на всех источниках городского округа в качестве основного топлива используется каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна, который для данного региона является местным видом топлива.

Возобновляемые виды топлива на источниках тепловой энергии городского округа в настоящий момент не используются и на перспективу их использование не планируется.

Согласно Сценарию № 2 планируется перевод ряда угольных котельных на природный газ.