



Муниципальное образование город Иваново

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
Г. ИВАНОВО
НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА
(актуализация на 2026 г.)**

Том 2. Обосновывающие материалы

**Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
МО г. Иваново**

ШИФР 002.37.1.СТ-ОМ.013.00

Москва, 2025 г.

Состав документов

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Том 1. Утверждаемая часть	002.37.1.СТ-УЧ.001.00
Схема теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Том 2. Обосновывающие материалы	
Глава 1. Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 1-4)	002.37.1.СТ-ОМ.001.01
Глава 1. Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 5-7)	002.37.1.СТ-ОМ.001.02
Глава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 8-13)	002.37.1.СТ-ОМ.001.03
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.002.00
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.003.00
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	002.37.1.СТ-ОМ.004.00
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.005.00
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	002.37.1.СТ-ОМ.006.00
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	002.37.1.СТ-ОМ.007.00
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	002.37.1.СТ-ОМ.008.00
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.009.00
Глава 10. Перспективные топливные балансы	002.37.1.СТ-ОМ.010.00
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.011.00
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	002.37.1.СТ-ОМ.012.00
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.013.00
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	002.37.1.СТ-ОМ.014.00
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	002.37.1.СТ-ОМ.015.00
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.016.00
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.017.00

Наименование документа	ШИФР
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.018.00
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения	002.37.1.СТ-ОМ.019.00

Содержание

1	Общие положения	8
2	Существующие и перспективные значения индикаторов развития системы теплоснабжения	9
2.1	Группа индикаторов №1	10
2.2	Группа индикаторов №2	20
2.3	Группа индикаторов №3	23
2.4	Группа индикаторов №4	57
2.5	Группа индикаторов №5	77
2.6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	80
2.7	Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	80
2.8	Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения города	87

Перечень таблиц

Табл. 2.1. Целевые показатели развития систем теплоснабжения МО г. Иваново. Группа 1	10
Табл. 2.2. Целевые показатели развития систем теплоснабжения МО г. Иваново, характеризующие функционирование источников тепловой энергии на базе котельных. Группа 1	11
Табл. 2.3. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс». Группа 1	12
Табл. 2.4. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №2 АО «ПСК». Группа 1.....	13
Табл. 2.5. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 1	15
Табл. 2.6. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №4 ООО «ИнвестЭнерго». Группа 1	16
Табл. 2.7. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Группа 1.....	17
Табл. 2.8. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №6 ООО «Квартал». Группа 1	18
Табл. 2.9. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-2. Группа 2	20
Табл. 2.10. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-3. Группа 2	21
Табл. 2.11. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Группа 2	22
Табл. 2.12. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 3	23
Табл. 2.13. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные АО «ИвГТЭ». Группа 3	25
Табл. 2.14. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные прочих ТСО. Группа 3.....	36

Табл. 2.15. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Группа 3.....	56
Табл. 2.16 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс».....	57
Табл. 2.17 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №2 АО «ПСК»	60
Табл. 2.18 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия».....	63
Табл. 2.19 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Ивест Энерго»	66
Табл. 2.20 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №5 ЗАО «Новая тепловая компания»	68
Табл. 2.21 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Нордекс»	71
Табл. 2.22 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системах теплоснабжения г. Иваново.....	74
Табл. 2.23. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 577	
Табл. 14.24. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития АО «ИвГТЭ». Группа 5	77
Табл. 14.25 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №4 ООО «Ивест Энерго». Группа 5	78
Табл. 14.26. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5	79
Табл. 14.27. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития МО г. Иваново. Группа 5.....	79
Табл. 2.29. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	80
Табл. 2.30 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области	80

Табл. 2.31 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	84
Табл. 2.32 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №2 АО «ПСК».....	84
Табл. 2.33 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	85
Табл. 2.34 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №4 ООО «ИнвестЭнерго».....	85
Табл. 2.35 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №5 ЗАО «Новая тепловая компания».....	86
Табл. 2.36 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №6 ООО «Квартал»	86

1 Общие положения

Существующее состояние теплоснабжения на территории МО г. Иваново характеризуется значениями базовых индикаторов функционирования систем теплоснабжения, определенных при анализе существующего состояния.

Оценка значений индикаторов, планируемых на перспективу (на срок реализации схемы теплоснабжения), произведена при условии полной реализации проектов, предложенных к включению в утверждаемую часть схемы теплоснабжения.

2 Существующие и перспективные значения индикаторов развития системы теплоснабжения

Индикаторы развития систем теплоснабжения разделены на следующие группы:

- первая группа индикаторов характеризует динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в целом по МО г. Иваново, по ЕТО и по системам теплоснабжения ТСО. Данные показатели приведены в Табл. 2.1-Табл. 2.8;
- вторая группа показателей характеризует функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника (источников) комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения. Данные показатели приведены в Табл. 2.9-Табл. 2.11;
- третья группа показателей характеризует функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных). Данные показатели приведены в Табл. 2.12-Табл. 2.15;
- четвертая группа показателей характеризует динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения. Данные показатели приведены в Табл. 2.16-Табл. 2.21;
- пятая группа показателей характеризует реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения. Данные показатели приведены в Табл. 2.23-Табл. 2.27.

Сведения о доле тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, представлены в Табл. 2.28. Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, представлены в Табл. 2.29-Табл. 2.35.

С момента предыдущей актуализации схемы теплоснабжения МО г. Иваново фактические значения индикаторов развития систем теплоснабжения дополнены сведениями о работе системы теплоснабжения города за 2020-2024 гг. и актуализированными значениями перспективных показателей.

2.1 Группа индикаторов №1

Табл. 2.1. Целевые показатели развития систем теплоснабжения МО г. Иваново. Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	8479,80	8521,15	8606,49	8683,56	8770,28	8955,15	9141,47	9335,37	9522,81	9713,45	9890,40	10074,64	10172,65	10270,66	10368,68	10511,03
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1979,20	1988,85	2008,76	2026,75	2159,45	2260,27	2292,51	2498,76	2586,65	2672,80	2755,71	2811,07	2858,34	2893,65	2928,95	2983,51
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1024,22	1025,78	1029,00	1031,92	1039,31	1048,82	1056,54	1069,33	1076,14	1082,97	1089,41	1095,15	1098,88	1102,24	1105,60	1110,46
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	677,59	678,79	681,27	683,51	685,95	691,41	697,69	702,77	706,85	710,99	714,85	718,86	721,12	723,38	725,64	728,79
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	633,45	634,51	636,70	638,68	640,67	645,29	650,62	654,98	658,52	662,07	665,13	668,24	670,04	671,84	673,64	676,11
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	44,13	44,28	44,57	44,83	45,28	46,12	47,07	47,79	48,32	48,92	49,72	50,62	51,08	51,54	52,00	52,68
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	346,63	346,99	347,73	348,40	353,37	357,42	358,84	366,56	369,30	371,98	374,56	376,29	377,76	378,86	379,96	381,66
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	323,37	323,72	324,45	325,10	330,04	333,48	334,74	341,14	343,80	346,28	348,30	349,73	350,92	351,75	352,57	353,85
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	23,26	23,27	23,29	23,31	23,33	23,94	24,11	25,42	25,50	25,70	26,26	26,55	26,84	27,11	27,39	27,81
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2506,35	2511,19	2521,17	2530,19	2551,42	2577,46	2596,73	2634,10	2654,89	2675,75	2695,42	2713,27	2724,58	2734,88	2745,19	2760,13
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1656,97	1660,84	1668,82	1676,03	1683,93	1699,85	1715,88	1732,53	1745,97	1759,63	1772,35	1785,57	1792,92	1800,27	1807,62	1817,99
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1554,01	1556,69	1562,22	1567,21	1572,62	1583,22	1593,90	1604,98	1613,93	1623,02	1631,51	1640,32	1645,32	1650,33	1655,33	1662,29
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	102,97	104,15	106,61	108,82	111,31	116,62	121,98	127,55	132,04	136,60	140,84	145,25	147,60	149,94	152,29	155,70
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	849,38	850,35	852,35	854,15	867,48	877,61	880,85	901,56	908,92	916,13	923,07	927,70	931,66	934,61	937,57	942,13
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	793,57	794,45	796,28	797,94	810,14	819,41	822,37	841,33	848,07	854,67	861,02	865,26	868,88	871,58	874,29	878,47
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	55,81	55,89	56,06	56,21	57,34	58,20	58,47	60,23	60,85	61,46	62,05	62,44	62,78	63,03	63,28	63,66
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,0799	0,0797	0,0792	0,0787	0,0782	0,0772	0,0763	0,0753	0,0742	0,0732	0,0723	0,0714	0,0709	0,0704	0,0700	0,0693
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,1954	0,1949	0,1939	0,1930	0,1920	0,1898	0,1877	0,1856	0,1833	0,1812	0,1792	0,1772	0,1762	0,1753	0,1743	0,1730
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,1751	0,1745	0,1731	0,1719	0,1636	0,1581	0,1565	0,1467	0,1428	0,1392	0,1359	0,1339	0,1322	0,1309	0,1297	0,1279
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,237	0,237	0,238	0,238	0,240	0,242	0,244	0,247	0,249	0,250	0,252	0,253	0,254	0,255	0,255	0,257
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	359,03	359,64	360,92	362,08	363,33	365,78	368,24	370,80	372,87	374,97	376,93	378,97	380,12	381,28	382,43	384,04
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00236	0,00239	0,00240	0,00267	0,00271	0,00274	0,00276	0,00281	0,00284	0,00287	0,00290	0,00293	0,00295	0,00297	0,00299	0,00302
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	5,802	5,856	5,897	6,557	6,648	6,735	6,780	6,897	6,975	7,054	7,130	7,203	7,263	7,321	7,380	7,450

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
27	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	0,0015	0,0090	-	0,2022	0,0293	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.2. Целевые показатели развития систем теплоснабжения МО г. Иваново, характеризующие функционирование источников тепловой энергии на базе котельных. Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м²	1431,41	1431,37	1441,17	1457,21	1393,48	1415,84	1434,75	1515,70	1469,07	4274,23	4349,49	4418,63	4468,51	4518,82	4569,24	4621,40
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	334,09	334,08	336,37	340,12	343,11	357,36	359,81	405,70	399,04	1176,12	1211,88	1232,91	1255,58	1273,13	1290,72	1311,76
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	210,84	210,13	210,13	211,18	201,38	202,22	202,22	211,73	202,46	581,15	584,26	585,76	588,66	591,41	594,16	595,41
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	139,33	138,86	138,86	139,56	133,08	133,64	133,64	139,92	133,79	384,05	386,10	387,09	389,01	390,83	392,65	393,47
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	130,32	129,88	129,88	130,53	124,47	124,99	124,99	130,86	125,13	359,19	361,11	362,04	363,83	365,53	367,23	368,01
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	9,02	8,99	8,99	9,03	8,61	8,65	8,65	9,06	8,66	24,86	24,99	25,05	25,18	25,30	25,41	25,47
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	71,51	71,27	71,27	71,62	68,30	68,59	68,59	71,81	68,66	197,10	198,15	198,66	199,65	200,58	201,51	201,94
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	66,70	66,47	66,47	66,80	63,70	63,97	63,97	66,98	64,04	183,84	184,82	185,30	186,22	187,09	187,96	188,35
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	4,81	4,79	4,79	4,82	4,60	4,61	4,61	4,83	4,62	13,26	13,33	13,37	13,43	13,49	13,56	13,59
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	576,02	621,77	617,99	598,82	542,86	547,19	549,72	548,45	542,82	1653,86	1663,12	1667,36	1675,90	1684,01	1692,12	1695,67
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	380,13	410,32	407,83	395,18	358,25	361,10	362,77	361,94	358,22	1091,42	1097,53	1100,33	1105,97	1111,32	1116,68	1119,02
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	357,48	385,86	383,52	371,62	336,89	339,58	341,15	340,36	336,87	1026,37	1032,12	1034,75	1040,05	1045,08	1050,12	1052,32
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	22,66	24,46	24,31	23,55	21,35	21,52	21,62	21,57	21,35	65,05	65,42	65,58	65,92	66,24	66,56	66,70
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	195,89	211,45	210,16	203,64	184,61	186,08	186,94	186,51	184,60	562,44	565,58	567,03	569,93	572,69	575,45	576,65
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	183,04	197,57	196,37	190,28	172,50	173,88	174,68	174,28	172,49	525,53	528,47	529,82	532,54	535,11	537,69	538,82
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	12,85	13,87	13,79	13,36	12,11	12,21	12,27	12,24	12,11	36,90	37,11	37,20	37,39	37,58	37,76	37,84
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,0973	0,0970	0,0964	0,0958	0,0955	0,0944	0,0931	0,0923	0,0911	0,0899	0,0888	0,0876	0,0871	0,0865	0,0859	0,0851
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,2656	0,2867	0,2830	0,2712	0,2571	0,2550	0,2528	0,2388	0,2438	0,2553	0,2523	0,2490	0,2475	0,2459	0,2444	0,2421
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000050	0,000054	0,000054	0,000052	0,000049	0,000048	0,000048	0,000045	0,000046	0,000049	0,000048	0,000047	0,000047	0,000047	0,000046	0,000046
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2140	0,2133	0,2119	0,2106	0,1991	0,1919	0,1906	0,1770	0,1721	0,1676	0,1635	0,1611	0,1590	0,1575	0,1561	0,1539
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000111	0,000120	0,000119	0,000114	0,000102	0,000099	0,000099	0,000087	0,000088	0,000091	0,000089	0,000087	0,000086	0,000085	0,000085	0,000084
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,049	0,049	0,049	0,049	0,047	0,047	0,047	0,049	0,047	0,082	0,083	0,083	0,083	0,084	0,084	0,084
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	82,59	89,15	88,60	85,86	77,83	78,45	78,82	78,63	77,83	145,08	145,89	146,26	147,01	147,72	148,43	148,75

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00288	0,00291	0,00293	0,00326	0,00330	0,00335	0,00338	0,00344	0,00347	0,00351	0,00355	0,00359	0,00362	0,00365	0,00368	0,00371
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	7,914	8,651	8,658	9,283	8,944	9,104	9,222	8,937	9,354	10,040	10,152	10,255	10,342	10,427	10,512	10,611
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.3. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	6914,33	6948,11	7017,81	7080,77	7151,77	7208,84	7230,71	7301,81	7458,18	7632,09	7792,33	7959,84	8041,13	8122,42	8203,71	8329,35
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1613,81	1621,70	1637,97	1652,66	1760,94	1848,48	1962,40	2034,23	2060,55	2127,10	2208,53	2260,36	2298,96	2334,26	2369,56	2424,12
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1018,46	1020,02	1023,24	1026,16	1033,55	1043,06	1050,78	1054,54	1061,29	1068,01	1074,37	1080,10	1083,76	1087,12	1090,48	1095,33
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	673,04	674,07	676,20	678,13	683,02	689,30	694,40	696,89	701,35	705,78	709,99	713,78	716,19	718,41	720,63	723,85
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	629,48	630,44	632,44	634,24	638,81	644,69	649,45	651,78	655,96	660,10	664,03	667,58	669,84	671,92	673,99	676,99
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	43,56	43,63	43,77	43,89	44,21	44,61	44,94	45,11	45,39	45,68	45,95	46,20	46,36	46,50	46,64	46,85
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	345,42	345,95	347,04	348,03	350,54	353,76	356,38	357,65	359,94	362,22	364,38	366,32	367,56	368,70	369,84	371,49
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	322,18	322,67	323,69	324,61	326,95	329,96	332,40	333,59	335,73	337,85	339,86	341,68	342,83	343,90	344,96	346,50
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	23,24	23,28	23,35	23,42	23,58	23,80	23,98	24,06	24,22	24,37	24,52	24,65	24,73	24,81	24,88	24,99
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2494,17	2499,01	2509,03	2518,05	2539,28	2565,32	2584,59	2621,96	2642,19	2663,05	2682,71	2700,57	2711,87	2722,18	2732,49	2747,42
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1645,97	1649,16	1655,77	1661,73	1675,74	1692,92	1705,64	1730,30	1743,65	1757,42	1770,39	1782,17	1789,64	1796,44	1803,24	1813,09
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1547,86	1550,87	1557,08	1562,68	1575,86	1592,02	1603,98	1627,17	1639,72	1652,67	1664,87	1675,95	1682,97	1689,36	1695,76	1705,03
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	98,11	98,30	98,69	99,04	99,88	100,90	101,66	103,13	103,93	104,75	105,52	106,22	106,67	107,07	107,48	108,07
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	848,20	849,85	853,26	856,33	863,54	872,40	878,95	891,66	898,54	905,64	912,32	918,39	922,24	925,74	929,25	934,33
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	792,55	794,09	797,27	800,14	806,89	815,16	821,28	833,16	839,59	846,22	852,46	858,14	861,73	865,00	868,28	873,03
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	55,65	55,76	55,98	56,18	56,66	57,24	57,67	58,50	58,95	59,42	59,86	60,26	60,51	60,74	60,97	61,30
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,0973	0,0970	0,0964	0,0958	0,0955	0,0956	0,0960	0,0954	0,0940	0,0925	0,0911	0,0897	0,0891	0,0884	0,0878	0,0869

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,2381	0,2374	0,2359	0,2347	0,2343	0,2348	0,2359	0,2370	0,2338	0,2303	0,2272	0,2239	0,2226	0,2212	0,2198	0,2177
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000044	0,000044	0,000043	0,000043	0,000042	0,000042	0,000042	0,000041
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2140	0,2133	0,2119	0,2106	0,1991	0,1914	0,1816	0,1758	0,1747	0,1703	0,1650	0,1621	0,1599	0,1580	0,1561	0,1532
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000100	0,000100	0,000099	0,000098	0,000093	0,000090	0,000085	0,000083	0,000083	0,000081	0,000078	0,000077	0,000076	0,000075	0,000074	0,000073
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,21	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	296,94	297,51	298,71	299,68	302,96	305,77	308,06	312,36	317,56	316,94	318,67	320,49	321,28	321,95	322,62	324,14
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00237	0,00239	0,00240	0,00267	0,00271	0,00275	0,00277	0,00282	0,00285	0,00288	0,00291	0,00294	0,00297	0,00299	0,00301	0,00304
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	5,817	5,873	5,919	6,588	6,685	6,785	6,843	7,034	7,122	7,214	7,302	7,386	7,454	7,519	7,584	7,663
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.4. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №2 АО «ПСК». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	1,59	1,59	1,60	1,61	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	0,37	0,37	0,37	0,38	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,0973	0,0970	0,0964	0,0958	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,2562	0,2554	0,2533	0,2514	0,2507	0,2507	0,2507	0,2507	0,2507	0,2507	0,2507	0,2507	0,2507	0,2507	0,2507	0,2507
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000049	0,000049	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048	0,000048
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2140	0,2133	0,2119	0,2106	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000107	0,000107	0,000106	0,000105	0,000100	0,000100	0,000100	0,000100	0,000100	0,000100	0,000100	0,000100	0,000100	0,000100	0,000100	0,000100
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	69,90	69,90	69,80	69,70	69,70	69,70	69,70	69,70	69,70	69,70	69,70	69,70	69,70	69,70	69,70	69,70
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00237	0,00239	0,00240	0,00267	0,00271	0,00275	0,00277	0,00282	0,00285	0,00288	0,00291	0,00294	0,00297	0,00299	0,00301	0,00304
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	6,261	6,319	6,354	7,057	7,152	7,252	7,313	7,437	7,520	7,605	7,687	7,765	7,830	7,893	7,956	8,031
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.5. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия».
Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м²	18,76	18,82	18,95	19,07	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	4,38	4,39	4,42	4,45	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	5,71	5,71	5,71	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	3,77	3,77	3,77	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,0973	0,0970	0,0964	0,0958	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,2008	0,2001	0,1987	0,1975	0,1969	0,1969	0,1969	0,1969	0,1969	0,1969	0,1969	0,1969	0,1969	0,1969	0,1969	0,1969
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000038	0,000038	0,000038	0,000038	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2140	0,2133	0,2119	0,2106	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000084	0,000084	0,000083	0,000083	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	738,29	738,29	738,07	737,85	737,85	737,85	737,85	737,85	737,85	737,85	737,85	737,85	737,85	737,85	737,85	737,85
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00237	0,00239	0,00240	0,00267	0,00271	0,00275	0,00277	0,00282	0,00285	0,00288	0,00291	0,00294	0,00297	0,00299	0,00301	0,00304
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,907	4,953	4,985	5,543	5,617	5,696	5,744	5,841	5,907	5,973	6,038	6,099	6,150	6,199	6,249	6,308
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.6. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №4 ООО «ИнвестЭнерго». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м²	7,09	7,11	7,16	7,20	7,22	7,22	7,22	7,22	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1,65	1,66	1,67	1,68	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,78	1,78	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,18	1,18	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,11	1,11	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,0973	0,0970	0,0964	0,0958	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514	0,0514
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,1662	0,1656	0,1617	0,1607	0,1603	0,1603	0,1603	0,1603	0,0983	0,0983	0,0983	0,0983	0,0983	0,0983	0,0983	0,0983
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000032	0,000031	0,000031	0,000031	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2140	0,2133	0,2119	0,2106	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000070	0,000069	0,000068	0,000067	0,000064	0,000064	0,000064	0,000064	0,000084	0,000084	0,000084	0,000084	0,000084	0,000084	0,000084	0,000084
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	557,45	557,45	547,95	547,95	547,95	547,95	547,95	547,95	633,13	633,13	633,13	633,13	633,13	633,13	633,13	633,13
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00237	0,00239	0,00240	0,00267	0,00271	0,00275	0,00277	0,00282	0,00285	0,00288	0,00291	0,00294	0,00297	0,00299	0,00301	0,00304
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,061	4,099	4,057	4,511	4,572	4,636	4,675	4,754	5,477	5,539	5,599	5,656	5,703	5,749	5,795	5,849
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.7. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	7,27	7,30	7,35	7,39	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1,70	1,70	1,71	1,72	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,65	1,65	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,55	1,55	1,55	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,0973	0,0970	0,0964	0,0958	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,2263	0,2255	0,2238	0,2222	0,2216	0,2216	0,2216	0,2216	0,2216	0,2216	0,2216	0,2216	0,2216	0,2216	0,2216	0,2216
19	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С х сут)	0,000043	0,000043	0,000043	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2140	0,2133	0,2119	0,2106	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С х сут)	0,000095	0,000095	0,000094	0,000093	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	1196,90	1196,90	1195,90	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94	1194,94
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00237	0,00239	0,00240	0,00267	0,00271	0,00275	0,00277	0,00282	0,00285	0,00288	0,00291	0,00294	0,00297	0,00299	0,00301	0,00304
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	5,529	5,580	5,614	6,239	6,323	6,411	6,465	6,574	6,648	6,723	6,796	6,865	6,922	6,978	7,034	7,100
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.8. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №6 ООО «Квартал». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м²	4,40	4,41	4,44	4,47	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1,03	1,03	1,04	1,04	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,98	0,98	0,98	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,0973	0,0970	0,0964	0,0958	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955	0,0955
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,2360	0,2352	0,2334	0,2317	0,2311	0,2311	0,2311	0,2311	0,2311	0,2311	0,2311	0,2311	0,2311	0,2311	0,2311	0,2311
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000045	0,000045	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2140	0,2133	0,2119	0,2106	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991	0,1991
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000099	0,000099	0,000098	0,000097	0,000092	0,000092	0,000092	0,000092	0,000092	0,000092	0,000092	0,000092	0,000092	0,000092	0,000092	0,000092
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	1831,37	1831,37	1829,49	1827,72	1827,72	1827,72	1827,72	1827,72	1827,72	1827,72	1827,72	1827,72	1827,72	1827,72	1827,72	1827,72
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00237	0,00239	0,00240	0,00267	0,00271	0,00275	0,00277	0,00282	0,00285	0,00288	0,00291	0,00294	0,00297	0,00299	0,00301	0,00304
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	5,767	5,820	5,855	6,505	6,592	6,684	6,740	6,855	6,932	7,010	7,086	7,158	7,217	7,275	7,334	7,403
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2 Группа индикаторов №2

Табл. 2.9. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-2. Группа 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	200,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	-	-	-	-	-	-	-
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	506,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	-	-	-	-	-	-	-
3	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	374,70	374,70	374,70	374,70	374,70	374,70	374,70	374,70	374,70	-	-	-	-	-	-	-
4	РОУ	Гкал/ч	131,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	-	-	-	-	-	-	-
5	пиковая	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	365,78	359,78	364,28	365,58	367,29	370,36	357,36	364,63	366,31	-	-	-	-	-	-	-
7	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	27,78	46,42	45,75	45,56	45,30	44,85	46,78	45,70	45,45	-	-	-	-	-	-	-
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63	1 161,79	1 162,87	1 148,43	1 148,43	1 148,43	-	-	-	-	-	-	-
9	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63	1 161,79	1 162,87	1 148,43	1 148,43	1 148,43	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-
11	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	257,25	262,40	254,39	258,68	264,59	293,00	293,00	293,00	293,00	-	-	-	-	-	-	-
12	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	169,86	170,63	168,52	169,14	169,32	168,52	169,32	169,32	169,32	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	207,19	193,08	176,31	184,22	243,43	162,00	170,93	170,93	170,93	-	-	-	-	-	-	-
14	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2319	1923	1834	1801	1856	1857	1834	1834	1834	-	-	-	-	-	-	-
16	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2943	3216	3074	3020	3101	3103	3065	3065	3065	-	-	-	-	-	-	-
17	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	4,076	5,545	5,514	6,111	6,164	6,198	6,478	6,456	6,499	-	-	-	-	-	-	-
18	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
19	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	-	-	-	-	-	-	-
21	Доля отпуска по приборам учета (в т.ч. установленным непосредственно у потребителей тепловой энергии)	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.10. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-3. Группа 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00
3	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
4	РОУ	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	пиковая	Гкал/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
6	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	484,92	502,70	504,65	506,08	509,10	510,51	526,89	527,52	528,99	530,59	533,48	537,14	537,29	537,44	537,59	540,71
7	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	44,64	42,61	42,39	42,23	41,88	41,72	39,85	39,78	39,61	39,43	39,10	38,68	38,67	38,65	38,63	38,28
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 044,03	1 274,72	1 231,24	1 177,14	1 241,18	1 184,62	1 216,52	1 216,52	1 216,52	1 216,52	1 224,93	1 236,37	1 236,26	1 236,16	1 236,06	1 245,46
9	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	805,67	983,68	950,13	908,39	957,80	914,16	938,77	938,77	938,77	938,77	945,27	954,09	954,01	953,93	953,86	961,11
10	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
11	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	218,04	226,07	218,90	250,27	262,12	243,69	262,12	262,12	262,12	262,12	237,68	237,64	237,61	237,57	237,54	237,50
12	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	162,50	163,09	162,95	162,16	161,58	161,66	162,23	162,23	162,23	162,23	162,21	162,19	162,17	162,15	162,13	162,11
13	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	169,94	181,50	175,78	210,82	275,02	206,29	218,15	218,15	218,15	218,15	197,81	197,78	197,75	197,72	197,69	197,66
14	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1231	1503	1452	1388	1461	1393	1430	1430	1430	1430	1440	1454	1453	1453	1453	1464
16	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1192	1455	1406	1344	1417	1352	1389	1389	1389	1389	1398	1411	1411	1411	1411	1422
17	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	5,317	5,177	5,193	5,758	5,801	5,866	5,732	5,822	5,871	5,919	5,951	5,970	6,018	6,065	6,112	6,134
18	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
21	Доля отпуска по приборам учета (в т.ч. установленным непосредственно у потребителей тепловой энергии)	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96

Табл. 2.11. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Группа 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	530,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	1 382,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00
3	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 050,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
4	РОУ	Гкал/ч	131,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	-	-	-	-	-	-	-
5	пиковая	Гкал/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
6	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	850,70	862,48	868,94	871,66	876,39	880,86	884,24	892,14	895,30	530,59	533,48	537,14	537,29	537,44	537,59	540,71
7	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	38,47	44,27	43,85	43,67	43,37	43,08	42,86	42,35	42,15	39,43	39,10	38,68	38,67	38,65	38,63	38,28
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	2 146,60	2 479,85	2 383,11	2 308,76	2 402,97	2 347,49	2 364,95	2 364,95	2 364,95	1 216,52	1 224,93	1 236,37	1 236,26	1 236,16	1 236,06	1 245,46
9	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1 908,24	2 188,81	2 102,00	2 040,01	2 119,60	2 077,03	2 087,20	2 087,20	2 087,20	938,77	945,27	954,09	954,01	953,93	953,86	961,11
10	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
11	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	237,64	244,23	236,65	254,47	263,35	268,34	277,56	277,56	277,56	262,12	237,68	237,64	237,61	237,57	237,54	237,50
12	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	166,18	166,86	165,74	165,65	165,45	165,09	165,78	165,78	165,78	162,23	162,21	162,19	162,17	162,15	162,13	162,11
13	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	188,56	187,29	176,04	197,52	259,23	184,15	194,54	194,54	194,54	218,15	197,81	197,78	197,75	197,72	197,69	197,66
14	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1553	1602	1540	1492	1553	1517	1528	1528	1528	1389	1398	1411	1411	1411	1411	1422
16	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1816	2083	2001	1942	2017	1977	1986	1986	1986	1389	1398	1411	1411	1411	1411	1422
17	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	4,784	5,330	5,327	5,906	5,953	6,006	6,033	6,081	6,128	5,919	5,951	5,970	6,018	6,065	6,112	6,134
18	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
21	Доля отпуска по приборам учета (в т.ч. установленным непосредственно у потребителей тепловой энергии)	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96

2.3 Группа индикаторов №3

Табл. 2.12. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 3

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс») НИ вместо ТЭЦ-2																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	400,00	400,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	381,38	384,22	385,72	388,50	391,25	394,00	395,25
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,66	3,94	14,28	13,67	13,06	12,44	12,17
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 105,73	1 114,23	1 118,60	1 126,79	1 134,90	1 143,01	1 146,56
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167,12	167,12	167,12	167,13	167,13	167,13	167,14
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 975	2 998	2 675	2 695	2 714	2 734	2 742
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,760	3,773	4,271	4,276	4,280	4,284	4,310
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-ая Балинская																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35	24,35
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	2,13	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	-	-	-	336,27	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	42,90	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	715	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	4,519	4,557	4,634	4,686	4,739	4,790	4,839	4,879	4,918	4,958	5,005

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	-	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,68	1,68	1,68	1,72	1,81	1,86	1,86	1,91	1,91	1,91	1,91
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	77,63	77,63	77,63	77,02	75,92	75,18	75,18	74,50	74,50	74,50	74,50
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,66	8,66	8,30	8,30	8,30	8,79	8,79	8,79	8,92	9,15	9,35	9,35	9,49	9,49	9,49	9,49
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 166	1 166	1 117	1 117	1 117	1 184	1 184	1 184	1 202	1 232	1 259	1 259	1 278	1 278	1 278	1 278
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,718	14,854	14,957	16,634	16,858	15,283	15,411	15,673	15,425	14,890	14,599	14,748	14,473	14,589	14,706	14,845
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Итого по котельным Филиала «Владимирский» ПАО «Т плюс»																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	10,50	10,50	10,50	10,50	410,50	410,50	460,50	460,50	460,50	460,50	460,50
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	3,95	3,95	3,95	3,99	385,45	388,35	389,85	392,68	395,43	398,18	399,43
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	62,41	62,41	62,41	61,97	6,10	5,40	15,34	14,73	14,13	13,53	13,26
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,66	8,66	8,30	8,30	8,30	10,92	13,45	13,45	13,57	1 119,54	1 128,23	1 132,60	1 140,93	1 149,04	1 157,15	1 160,70
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	251,01	161,30	161,30	107,53	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	72,53	88,70	88,70	88,68	91,95	91,95	91,95	91,95	91,95	91,95	91,95
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 166	1 166	1 117	1 117	1 117	1 050	1 293	1 293	1 306	2 933	2 955	2 645	2 664	2 683	2 702	2 711
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,718	14,854	14,957	16,634	16,858	9,094	9,170	9,326	9,322	3,818	3,831	4,324	4,329	4,333	4,338	4,365

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.13. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные АО «ИвГТЭ». Группа 3

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,84	0,73	0,60	0,46	0,31	0,99	0,99	0,99	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	171,97	176,44	176,39	182,00	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	83,78	81,66	81,69	79,17	75,31	75,31	75,31	75,31	75,31	75,31	75,31	75,31	75,31	75,31	75,31	75,31
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	726	633	519	397	267	853	853	853	805	805	805	805	805	805	805	805
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,729	16,885	17,004	18,911	19,169	19,462	19,683	19,946	20,173	20,402	20,627	20,839	21,015	21,185	21,356	21,559
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,21	1,48	1,42	1,33	1,44	1,40	1,40	1,40	1,40	1,32	1,25	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	176,40	174,82	176,23	178,69	178,26	178,26	168,28	168,28	168,28	168,28	168,28	168,28	168,28	168,28	168,28	168,28
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	81,68	82,42	81,76	80,63	80,83	80,83	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 291	1 573	1 511	1 411	1 529	1 493	1 493	1 493	1 493	1 406	1 334	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,189	4,228	4,257	4,735	4,800	3,957	4,002	4,055	4,101	4,148	4,194	4,237	4,272	4,307	4,342	4,383
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44	51,44
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,59	0,70	0,68	0,65	0,70	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	200,68	201,98	176,74	170,87	159,90	159,90	165,21	165,21	165,21	165,21	165,21	165,21	165,21	165,21	165,21	165,21
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	71,80	71,34	81,52	84,32	90,11	90,11	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	886	1 049	1 023	975	1 051	1 091	1 091	1 091	1 091	1 091	1 091	1 091	1 091	1 091	1 091	1 091
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,914	5,969	6,011	6,685	6,776	6,881	6,959	7,052	7,132	7,213	7,293	7,368	7,430	7,490	7,551	7,622
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,64	1,87	1,73	1,63	1,54	1,63	1,63	1,63	1,63	1,51	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	183,02	181,78	179,01	178,27	179,01	179,01	168,81	168,81	168,81	168,81	168,81	168,81	168,81	168,81	168,81	168,81
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	78,72	79,26	80,49	80,82	80,49	80,49	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 748	1 987	1 839	1 736	1 637	1 734	1 734	1 734	1 734	1 608	1 517	1 517	1 517	1 517	1 517	1 517
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,242	7,310	7,361	8,187	8,299	8,426	8,521	8,635	8,733	8,833	8,930	9,022	9,098	9,171	9,245	9,333
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19	29,19
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,98	4,49	4,18	3,92	4,01	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	147,49	148,31	148,23	147,61	147,21	147,21	147,43	147,43	147,43	147,43	147,43	147,43	147,43	147,43	147,43	147,43
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	97,84	97,30	97,35	97,76	98,03	98,03	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 340	2 637	2 457	2 305	2 354	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,056	4,093	4,122	4,584	4,647	4,718	4,772	4,835	4,890	4,946	5,000	5,052	5,095	5,136	5,177	5,227
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шуваловой, 111																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,06	7,28	6,99	6,51	7,05	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	163,63	162,67	152,82	155,20	147,16	147,16	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,19	88,71	94,43	92,98	98,06	98,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	765	919	882	822	890	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780	780
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,674	10,773	10,849	12,066	12,231	12,418	12,559	12,727	12,872	13,018	13,161	13,297	13,409	13,517	13,627	13,756
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	34,76	43,22	39,54	38,46	38,65	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,72	157,93	157,67	158,84	158,80	158,80	160,31	160,31	160,31	160,31	160,31	160,31	160,31	160,31	160,31	160,31
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,01	91,46	91,62	90,94	90,96	90,96	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 313	1 632	1 493	1 452	1 459	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,381	5,431	5,469	6,083	6,166	6,260	6,331	6,416	6,489	6,563	6,635	6,703	6,760	6,814	6,870	6,935
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,47	1,62	1,55	1,51	1,62	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	143,85	163,56	165,98	160,13	154,21	154,21	150,45	150,45	150,45	150,45	150,45	150,45	150,45	150,45	150,45	150,45
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	99,66	87,65	86,37	89,53	92,96	92,96	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 949	2 148	2 057	2 008	2 152	2 046	2 046	2 046	2 046	2 046	2 046	1 954	1 954	1 954	1 954	1 954
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,568	3,602	3,627	4,034	4,089	4,151	4,198	4,255	4,303	4,352	4,400	4,445	4,483	4,519	4,555	4,599
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,49	0,58	0,55	0,51	0,55	0,53	0,53	0,53	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	196,75	200,64	202,19	202,71	196,62	196,62	185,47	185,47	185,47	185,47	185,47	185,47	185,47	185,47	185,47	185,47
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	73,12	71,70	71,15	70,97	73,17	73,17	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	272	317	302	279	303	291	291	291	273	273	273	273	273	273	273	273
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	26,987	27,237	27,429	30,506	30,923	31,395	31,751	32,176	32,542	32,912	33,274	33,616	33,900	34,174	34,450	34,778
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А																	

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,34	2,79	2,72	2,75	2,56	2,71	2,71	2,71	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,83	163,49	165,04	161,64	156,69	156,69	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16	158,16
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,72	88,26	87,43	89,27	92,09	92,09	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 172	1 402	1 365	1 378	1 287	1 359	1 359	1 359	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,776	4,820	4,854	5,398	5,472	5,555	5,618	5,694	4,959	5,016	5,071	5,123	5,166	5,208	5,250	5,300
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,78	9,98	9,46	9,30	9,52	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	164,84	166,04	164,07	162,05	160,94	160,94	161,86	161,86	161,86	161,86	161,86	161,86	161,86	161,86	161,86	161,86
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,54	86,91	87,95	89,05	89,66	89,66	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 896	2 153	2 042	2 007	2 054	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,865	4,910	4,945	5,499	5,574	5,660	5,724	5,800	5,866	5,933	5,998	6,060	6,111	6,161	6,210	6,269
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьи- нская, 20А																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Присоединенная тепловая нагрузка на коллек- торах	Гкал/ч	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,33	16,95	15,78	15,33	15,33	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22
Удельный расход условного топлива на тепло- вую энергию, отпущенную с коллекторов ко- тельной	кг/Гкал	161,87	162,67	162,69	162,93	162,48	162,48	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60
Коэффициент полезного использования тепло- ты топлива	%	89,15	88,71	88,69	88,56	88,81	88,81	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 870	2 212	2 059	2 000	2 000	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,624	4,667	4,700	5,227	5,299	5,380	5,441	5,513	5,576	5,639	5,701	5,760	5,809	5,856	5,903	5,959
Частота отказов с прекращением теплоснабже- ния от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без об- служивающего персонала с УТМ мень- ше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаво- ронкова, 40																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Присоединенная тепловая нагрузка на коллек- торах	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,66	3,72	3,71	3,89	3,84	4,95	4,95	4,95	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
Удельный расход условного топлива на тепло- вую энергию, отпущенную с коллекторов ко- тельной	кг/Гкал	163,71	161,57	157,75	158,90	159,67	159,67	158,79	158,79	158,79	158,79	158,79	158,79	158,79	158,79	158,79	158,79
Коэффициент полезного использования тепло- ты топлива	%	88,14	89,31	91,47	90,81	90,37	90,37	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 736	1 763	1 758	1 847	1 819	2 346	2 346	2 346	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238	2 238
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,401	13,526	13,621	15,149	15,356	15,591	15,767	15,978	16,160	16,344	16,523	16,694	16,834	16,970	17,108	17,270
Частота отказов с прекращением теплоснабже- ния от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без об- служивающего персонала с УТМ мень- ше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Немаи, 103																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	37,57	37,57	37,57	37,57	37,57	38,26	38,26	38,26	38,42	38,42	38,42	38,42	38,42	38,42	38,42	38,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,08	52,08	52,08	52,08	52,08	51,20	51,20	51,20	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	107,08	126,06	117,67	110,62	112,16	111,48	111,48	111,48	112,03	112,03	112,03	112,03	112,03	112,03	112,03	112,03
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,10	156,94	154,08	156,39	158,88	158,88	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,27	91,95	93,66	92,27	90,82	90,82	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 380	1 624	1 516	1 425	1 445	1 436	1 436	1 436	1 443	1 443	1 443	1 443	1 443	1 443	1 443	1 443
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,993	6,049	6,091	6,774	6,867	6,847	6,925	7,017	7,068	7,148	7,227	7,301	7,363	7,422	7,482	7,553
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,65	0,76	0,69	0,64	0,62	0,66	0,66	0,66	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	144,84	145,21	143,35	143,59	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83	143,83
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	98,78	98,53	99,81	99,64	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47	99,47
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 676	1 959	1 782	1 668	1 617	1 717	1 717	1 717	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,103	5,150	5,186	5,767	5,845	5,927	5,976	6,078	6,146	6,215	6,282	6,346	6,399	6,450	6,502	6,563
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,98	1,22	1,10	1,04	1,05	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,24	158,78	162,29	160,18	159,94	159,94	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92,22	90,74	88,78	89,95	90,09	90,09	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 129	1 395	1 262	1 187	1 203	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,959	5,005	5,041	5,606	5,683	5,770	5,835	5,913	5,980	6,048	6,115	6,178	6,230	6,280	6,331	6,391
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03	61,03
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,26	0,32	0,29	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	172,14	180,26	177,75	185,57	183,64	183,64	177,90	177,90	177,90	177,90	177,90	177,90	177,90	177,90	177,90	177,90
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	83,57	79,81	80,94	77,53	78,34	78,34	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	760	936	861	825	824	856	856	856	856	856	856	856	856	856	856	856
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,370	7,438	7,491	8,331	8,445	8,574	8,671	8,787	8,887	8,988	9,087	9,181	9,258	9,333	9,408	9,498
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я За- вокзальная, 24																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Присоединенная тепловая нагрузка на коллек- торах	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,50	3,09	2,67	2,18	2,49	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
Удельный расход условного топлива на тепло- вую энергию, отпущенную с коллекторов ко- тельной	кг/Гкал	154,81	154,64	153,97	171,53	154,91	154,91	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14
Коэффициент полезного использования тепло- ты топлива	%	93,21	93,31	93,72	84,12	93,15	93,15	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 548	1 909	1 649	1 349	1 536	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,862	4,907	4,941	5,496	5,571	5,656	5,720	5,797	5,863	5,929	5,994	6,056	6,107	6,157	6,206	6,265
Частота отказов с прекращением теплоснабже- ния от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без об- служивающего персонала с УТМ мень- ше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Присоединенная тепловая нагрузка на коллек- торах	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,55	80,55	80,55	80,55	80,55	75,90	75,90	75,90	75,90	75,90	75,90	75,90	75,90	75,90	75,90	75,90
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,56	0,62	0,73	0,80	0,79	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Удельный расход условного топлива на тепло- вую энергию, отпущенную с коллекторов ко- тельной	кг/Гкал	169,23	173,38	168,12	165,47	164,94	164,94	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46
Коэффициент полезного использования тепло- ты топлива	%	85,14	83,10	85,70	87,08	87,35	87,35	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	328	363	427	471	462	467	467	467	467	467	467	467	467	467	467	467
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,770	14,907	15,012	16,696	16,924	13,866	14,023	14,211	14,372	14,536	14,695	14,847	14,972	15,093	15,215	15,360

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,89	3,41	3,28	3,02	3,24	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,10	160,53	162,10	163,49	161,45	161,45	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,02	89,89	89,02	88,26	89,38	89,38	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 653	1 951	1 876	1 731	1 859	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,097	4,135	4,164	4,631	4,694	4,766	4,820	4,884	4,940	4,996	5,051	5,103	5,146	5,188	5,230	5,279
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	-	8,95	8,95	8,95	9,34	9,34	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	54,09	54,09	54,09	52,11	52,11	47,24	47,24	47,24	47,24	47,24	47,24	47,24
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	11,28	11,28	11,28	12,62	12,62	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	-	-	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	584	584	584	654	654	826	826	826	826	826	826	826

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	7,168	7,277	7,360	7,150	7,232	6,638	6,711	6,780	6,837	6,893	6,948	7,015
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Итого по котельным АО «ИвГТЭ»																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	144,51	144,51	144,51	144,51	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	70,23	70,23	70,23	70,23	79,18	80,10	80,10	80,48	80,84	81,79	81,79	81,79	81,79	81,79	81,79	81,79
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,40	51,40	51,40	51,40	51,72	51,16	51,16	50,93	50,71	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13	50,13
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	195,08	230,86	215,33	204,84	219,02	216,52	216,52	217,87	218,76	221,87	221,72	221,59	221,59	221,59	221,59	221,59
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,40	158,84	156,75	158,39	158,49	158,59	158,59	158,57	158,55	158,39	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38	158,38
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,53	90,85	92,06	91,11	91,05	90,99	91,46	91,49	91,50	91,58	91,58	91,59	91,59	91,59	91,59	91,59
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 364	1 614	1 505	1 432	1 349	1 334	1 334	1 342	1 347	1 367	1 366	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,910	5,965	6,007	6,680	6,816	6,841	6,919	6,978	7,026	7,024	7,101	7,174	7,234	7,293	7,352	7,422
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.14. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные прочих ТСО. Группа 3

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,46	58,46	58,46	58,46	58,46	58,46	58,46	58,46	58,46	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	30,19	30,19	30,19	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 173	1 173	1 173	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 179	1 179	1 179	1 179	1 179	1 179	1 179
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,086	7,152	7,202	8,009	8,117	8,230	8,299	8,440	8,535	8,583	8,677	8,765	8,838	8,909	8,980	9,065
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,88	6,17	5,25	5,67	5,70	5,70	5,70	2,83	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,25	164,92	164,34	163,33	164,21	164,21	164,21	164,21	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,18	88,73	88,73	89,33	88,86	88,86	88,86	88,86	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 113	1 404	1 190	1 286	1 294	1 294	1 294	643	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,451	5,501	5,540	6,161	6,244	6,331	6,384	6,492	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 258	1 258	1 258	1 258	1 258	1 258	1 258	1 258	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,737	3,771	3,798	4,223	4,280	4,340	4,376	4,451	4,472	4,522	4,571	4,618	4,656	4,694	4,731	4,776
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,281	4,320	4,350	4,838	4,903	4,972	5,013	5,098	5,156	5,213	5,270	5,324	5,368	5,411	5,454	5,506
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63	55,63
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998	1 998
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,634	6,695	6,742	7,497	7,598	7,705	7,769	7,901	7,990	8,079	8,167	8,250	8,319	8,386	8,453	8,532
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	27,63	27,63	27,66	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,46	74,46	74,49	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,61	25,95	26,38	29,41	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	164,64	166,66	167,17	165,95	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99	164,99
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,40	88,76	88,63	89,10	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 030	973	989	1 102	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,526	11,633	11,727	13,027	13,203	13,387	13,499	13,728	13,882	14,038	14,190	14,335	14,454	14,570	14,687	14,825
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	82,86	82,86	82,86	82,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,54	0,54	1,48	1,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	186,46	186,46	153,74	153,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	77,39	77,39	93,86	93,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	518	518	1 420	1 420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,171	17,329	17,450	19,406	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,77	10,06	10,06	10,06	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,41	71,42	71,42	71,42	68,84	68,84	68,84	68,84	68,84	68,84	68,84	68,84	68,84	68,84	68,84	68,84
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	57,78	57,78	53,55	53,55	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89	49,89
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,48	158,48	157,58	157,58	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,05	91,05	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 658	1 658	1 537	1 537	1 461	1 461	1 461	1 461	1 461	1 461	1 461	1 461	1 461	1 461	1 461	1 461
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,621	10,395	10,467	11,640	10,821	10,972	11,064	11,252	11,378	11,506	11,631	11,749	11,847	11,942	12,038	12,151
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33	52,33
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,92	21,50	20,32	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	178,88	172,60	172,28	174,69	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89	168,89
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,10	89,27	89,40	88,33	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	896	1 126	1 063	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,175	6,232	6,276	6,979	7,073	7,172	7,232	7,355	7,438	7,521	7,603	7,680	7,744	7,806	7,869	7,943
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14,25	14,25	14,25	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,38	2,24	2,93	2,93	2,93	1,47	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,76	160,76	160,76	160,76	160,76	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 016	1 016	1 314	932	1 162	1 221	1 221	611	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,433	3,464	3,488	4,134	4,190	4,248	4,284	4,356	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,24	8,24	8,24	8,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,75	57,75	57,75	57,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,85	13,85	27,06	13,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,93	162,93	162,93	162,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,57	88,57	88,57	88,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	717	717	1 402	717	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,967	7,032	7,081	7,874	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	37,00	37,00	37,00	37,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	15,29	15,29	15,29	15,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,67	58,67	58,67	58,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	56,40	56,40	56,40	56,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	167,58	167,58	167,58	167,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,11	86,11	86,11	86,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 540	1 540	1 540	1 540	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,123	7,188	7,238	8,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,04	5,04	5,04	5,04	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,12	3,12	3,12	3,12	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,10	38,10	38,10	38,10	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,09	5,60	5,53	5,64	6,58	15,38	15,38	15,38	15,38	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	175,11	179,39	170,22	169,98	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86	169,86
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92,03	91,91	91,91	93,15	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 140	1 281	1 202	1 239	840	1 963	1 963	1 963	1 963	1 992	1 992	1 992	1 992	1 992	1 992	1 992
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,755	4,799	4,832	5,374	4,454	4,516	4,554	4,631	4,683	4,679	4,730	4,778	4,818	4,856	4,895	4,941
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Бельшевикова, 27																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,73	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,73	57,69	57,58	57,58	57,58	57,58	57,58	57,58	57,58
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	23,07	23,07	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,14	32,24	32,24	32,24	32,24	32,24	32,24	32,24
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	669	669	931	931	931	931	931	931	933	936	936	936	936	936	936	936
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,963	7,028	7,077	7,870	7,976	8,087	8,155	8,293	8,379	8,452	8,543	8,630	8,702	8,772	8,843	8,926
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	86,10	86,10	86,10	86,10	86,10	86,10	86,10	86,10	86,10	86,10	86,10	86,10	86,10	86,10	86,10	86,10
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,77	0,77	0,71	0,76	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,61	162,54	161,71	156,67	154,32	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,54	88,58	89,04	91,90	93,30	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 494	1 494	1 375	1 478	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,177	21,373	21,522	23,934	24,257	24,596	24,802	25,223	25,506	25,792	26,072	26,337	26,557	26,769	26,984	27,238
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,33	0,31	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79	143,79
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61	99,61
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 272	1 272	1 188	1 144	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	22,567	22,776	22,934	25,505	25,849	26,210	26,430	26,878	27,180	27,485	27,783	28,066	28,300	28,527	28,756	29,026
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	17,00	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,57	63,04	63,04	63,04	63,04	63,04	63,04	62,56	62,56	62,56	62,56	62,56	62,56	62,56	62,56	62,56
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	25,68	25,68	25,04	24,32	25,30	25,30	25,30	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	147,41	147,41	147,41	147,41	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13	150,13
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35	96,35
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 539	1 372	1 338	1 300	1 344	1 344	1 344	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,104	8,038	8,094	9,002	9,123	9,251	9,328	9,364	9,469	9,575	9,679	9,778	9,859	9,938	10,018	10,112
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06	77,06
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,831	12,949	13,039	14,501	14,697	14,902	15,027	15,282	15,453	15,627	15,796	15,957	16,090	16,219	16,349	16,503

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожская, 3																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17	87,09	87,09	87,09	87,09	87,09	87,09	87,09	87,09	87,09	87,09	87,09
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	718	718	718	718	718	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,547	9,635	9,702	10,790	10,936	26,483	26,705	27,158	27,463	27,771	28,072	28,358	28,595	28,824	29,055	29,328
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,451	5,501	5,540	6,161	6,244	6,331	6,384	6,492	6,565	6,639	6,711	6,779	6,836	6,890	6,946	7,011
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,451	5,501	5,540	6,161	6,244	6,331	6,384	6,492	6,565	6,639	6,711	6,779	6,836	6,890	6,946	7,011
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42	47,42
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,09	2,66	2,40	2,21	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	222,00	228,77	220,35	223,46	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92	204,92
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94,73	94,73	94,73	94,73	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 620	2 120	1 846	1 724	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,598	5,650	5,689	6,327	6,412	6,502	6,557	6,668	6,743	6,818	6,892	6,962	7,020	7,077	7,134	7,201
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	82,79	82,79	82,79	82,79	82,79	82,79	82,79	82,79	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	20,70	24,26	19,90	21,72	21,72	21,72	21,72	8,69	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,54	166,53	165,64	167,25	166,33	166,33	166,33	166,33	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,54	88,58	89,04	88,30	88,30	88,30	88,30	88,30	-	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	533	625	512	560	557	557	557	223	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,106	17,264	17,385	19,333	19,594	19,868	20,034	20,374	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,152	13,273	13,366	14,864	15,065	15,275	15,403	15,664	15,840	16,018	16,192	16,357	16,493	16,625	16,759	16,916
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863	863
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,402	3,434	3,458	3,845	3,897	3,952	3,985	4,052	4,098	4,144	4,189	4,232	4,267	4,301	4,336	4,376
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,77	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	24,19	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,70	2,70	3,19	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	4,40	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 057	1 057	1 249	1 057	1 057	1 057	1 057	1 057	1 216	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,362	3,393	3,416	3,799	3,851	3,904	3,937	4,004	4,677	4,163	4,208	4,251	4,286	4,321	4,355	4,396
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,87	67,87	67,87	67,87	67,87	67,87	67,87	67,87	67,87	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,67	9,80	9,30	9,11	8,95	8,95	8,95	8,95	1,79	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	167,71	167,93	164,02	164,31	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,42	88,54	90,84	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	-	-	-	-	-	-	-
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	596	675	642	620	619	619	619	619	124	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,163	9,247	9,312	10,355	10,495	10,642	10,731	10,913	11,035	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463	6 463
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,750	3,785	3,811	4,238	4,296	4,356	4,392	4,467	4,517	4,567	4,617	4,664	4,703	4,741	4,779	4,824
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (АО «ПСК») м. Минсево, Кра- некс, 17																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 509	1 509	1 507	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,409	5,459	5,497	6,113	6,196	6,282	6,335	6,442	6,515	6,588	6,659	6,727	6,783	6,837	6,892	6,957
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,20	5,20	5,20	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,87	46,87	46,87	46,45	46,45	46,45	46,45	46,45	46,45	46,45	46,45	46,45	46,45	46,45	46,45	46,45
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,95	5,95	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 155	1 155	1 155	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,540	5,591	5,630	6,213	6,297	6,385	6,438	6,547	6,621	6,695	6,768	6,837	6,894	6,949	7,005	7,071
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (ООО «ИнвестЭнерго») ул. Окуловой, 73																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	36,78	36,78	36,78	36,78	36,78	36,78	36,78	36,78
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,86	1,86	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	978	978	961	961	961	961	961	961	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,413	5,463	5,501	6,118	6,201	6,287	6,340	6,448	5,607	5,670	5,732	5,790	5,838	5,885	5,932	5,988
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39																	

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,53	66,53	66,53	66,11	66,11	66,11	66,11	66,11	66,11	66,11	66,11	66,11	66,11	66,11	66,11	66,11
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,60	2,60	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	820	820	819	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,795	8,876	8,938	9,816	9,948	10,087	10,171	10,344	10,460	10,577	10,692	10,801	10,891	10,978	11,067	11,171
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 379	1 379	1 378	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,451	5,501	5,540	6,161	6,244	6,331	6,384	6,492	6,565	6,639	6,711	6,779	6,836	6,890	6,946	7,011
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	9,07	9,53	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,95	32,95	32,95	32,95	32,95	32,95	32,95	32,95	24,71	20,83	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	19,71	21,34	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45	89,45
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 547	1 547	1 547	1 547	1 547	1 547	1 547	1 547	1 647	1 784	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,390	4,431	4,461	4,961	5,028	5,099	5,141	5,229	4,709	4,528	4,519	4,565	4,603	4,640	4,677	4,721
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (ООО «СТС») ул. Апрельская, у д. 3																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	-	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	-	-	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58	92,58
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	4,313	4,374	4,410	4,485	4,535	4,586	4,636	4,683	4,722	4,760	4,798	4,844
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
НИ БМК (вместо ИЭК-1)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,96	1,80	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	24,11	30,11	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,47	2,86	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	153,02	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	572	1 117	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	4,620	5,072	5,045	5,100	5,152	5,195	5,236	5,279	5,328
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	-	-	-	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	7,07	7,12	7,20	7,28	7,28	7,36	7,36	7,36	7,36
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	11,63	11,05	10,02	8,97	8,97	8,03	8,03	8,03	8,03
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	13,03	21,47	21,70	22,00	22,00	22,20	22,20	22,20	22,20
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	93,37	93,37	93,37	93,37	93,37	93,37	93,37	93,37	93,37
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	1 644	2 709	2 737	2 775	2 775	2 801	2 801	2 801	2 801
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	3,967	3,986	3,984	3,981	4,021	4,014	4,046	4,078	4,117
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	-	-	-	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Итого по прочим ТСО																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	355,81	357,87	357,90	359,16	306,02	306,02	306,02	316,60	270,63	255,53	255,53	255,53	255,53	255,53	255,53	255,53
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	139,11	138,41	138,41	139,45	120,70	118,18	118,18	127,30	117,63	113,91	114,12	114,12	114,19	114,19	114,19	114,19
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,90	61,33	61,33	61,17	60,56	61,38	61,38	59,79	56,54	55,42	55,34	55,34	55,31	55,31	55,31	55,31
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	372,29	382,25	394,37	385,02	315,43	319,77	319,77	317,16	310,50	312,46	313,18	313,18	313,39	313,39	313,39	313,39
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,35	165,52	163,84	163,85	163,23	163,31	163,31	167,67	162,64	157,26	157,26	157,26	157,26	157,26	157,26	157,26
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,14	89,21	89,35	89,28	90,00	90,30	90,30	90,54	90,72	90,73	90,73	90,73	90,73	90,73	90,73	90,73
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 068	1 092	1 124	1 094	1 058	1 075	1 075	1 030	1 179	1 256	1 259	1 259	1 260	1 260	1 260	1 260
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,529	7,681	7,735	8,568	8,548	8,853	8,927	8,719	8,157	8,042	8,115	8,197	8,260	8,326	8,393	8,472
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.15. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	507,81	509,87	509,90	511,17	477,53	480,53	480,53	491,11	445,14	830,04	830,04	880,04	880,04	880,04	880,04	880,04
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	210,84	210,13	210,13	211,18	201,38	202,22	202,22	211,73	202,46	581,15	584,26	585,76	588,66	591,41	594,16	595,41
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,48	58,79	58,79	58,69	57,83	57,92	57,92	56,89	54,52	29,99	29,61	33,44	33,11	32,80	32,48	32,34
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	576,02	621,77	617,99	598,15	542,75	547,21	549,74	548,48	542,83	1653,87	1663,12	1667,37	1675,91	1684,02	1692,13	1695,68
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,20	161,95	160,95	161,65	161,15	161,87	160,83	160,47	160,16	164,78	164,79	164,80	164,81	164,83	164,84	164,85
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,57	89,78	90,24	89,86	90,37	90,13	90,71	90,87	90,98	91,68	91,68	91,68	91,68	91,68	91,68	91,68
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 154	1 241	1 232	1 190	1 159	1 163	1 168	1 140	1 244	2 107	2 119	2 004	2 014	2 024	2 034	2 038
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,090	7,208	7,259	8,052	7,995	8,124	8,192	8,132	7,795	5,120	5,148	5,500	5,518	5,537	5,555	5,596

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

2.4 Группа индикаторов №4

Табл. 2.16 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»																	
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	837,343	837,343	837,343	837,343	849,421	852,221	852,963	856,103	861,700	866,159	868,618	869,539	870,396	871,194	871,595	872,339
2	магистральных	км	124,951	124,951	124,951	124,951	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402
3	распределительных	км	712,392	712,392	712,392	712,392	718,019	720,819	721,561	724,701	730,298	734,757	737,216	738,137	738,994	739,792	740,193	740,937
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	174,340	174,340	174,340	174,340	179,439	179,712	179,842	180,239	180,678	181,042	181,247	181,351	181,421	181,504	181,545	181,641
5	магистральных	тыс. м²	77,970	77,970	77,970	77,970	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041
6	распределительных	тыс. м²	96,371	96,371	96,371	96,371	97,398	97,671	97,801	98,198	98,636	99,000	99,206	99,310	99,380	99,463	99,504	99,600
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19,6	20,6	21,6	22,6	22,0	22,7	23,2	23,6	24,1	24,5	25,0	25,3	25,5	25,7	26,0	26,3
8	магистральных	лет	19,2	20,2	21,2	22,2	21,2	21,7	22,0	22,3	22,8	23,3	24,0	24,2	24,2	24,4	24,8	25,3
9	распределительных	лет	19,9	20,9	21,9	22,9	22,8	23,5	24,1	24,7	25,1	25,6	25,8	26,2	26,5	26,8	27,1	27,2
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из систе-	м²/чел	0,408	0,407	0,408	0,452	0,474	0,479	0,482	0,487	0,489	0,493	0,497	0,500	0,503	0,506	0,509	0,512

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мы теплоснабжения																	
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1 055,784	1 066,852	1 073,308	1 077,083	1 072,007	1 078,287	1 084,502	1 089,084	1 099,716	1 105,468	1 111,378	1 116,542	1 119,520	1 122,418	1 125,317	1 129,567
12	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	165,129	163,416	162,433	161,863	167,386	166,665	165,829	165,496	164,295	163,769	163,083	162,422	162,053	161,708	161,328	160,806
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	225,296	225,300	225,873	225,099	223,273	222,727	222,727	222,789	219,847	218,240	216,868	214,748	212,372	210,749	208,836	206,250
14	магистральных	тыс. Гкал	100,758	100,760	101,016	100,670	102,083	106,206	106,118	106,031	105,143	104,297	103,928	102,744	101,264	100,635	99,709	98,886
15	распределительных	тыс. Гкал	124,538	124,540	124,857	124,429	121,191	117,159	117,247	117,316	114,688	113,942	112,940	112,005	111,108	110,115	109,127	107,364
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,31	7,29	7,56	7,78	7,61	7,72	7,68	7,67	7,73	7,64	7,55	7,43	7,33	7,25	7,17	7,05
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,236	3,689	3,569	3,457	3,453	3,385	3,402	3,392	3,301	3,298	3,309	3,323	3,330	3,336	3,343	3,355
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	257	231	231	232	284	284	283	283	271	263	251	238	227	216	206	193
18.2	Количество повреждений (отказов) в магистральных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
18.3	Количество повреждений (отказов) в распределительных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	256	230	230	230	282	282	281	281	269	261	249	236	225	214	204	191
19	Удельная повре-	ед./м/год	0,00031	0,00027	0,00027	0,00028	0,00033	0,00033	0,00033	0,00033	0,00031	0,00030	0,00029	0,00027	0,00026	0,00025	0,00024	0,00022

N п/п	Наименование показателя	Единицы измере- ния	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
20	ожидаемость тепло- вых сетей																	
21	магистральных распределитель- ных	ед./м/год	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
22	Тепловая нагруз- ка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непо- средственным разбором тепло- носителя на цели горячего водо- снабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	164,145	163,595	163,364	163,426	162,193	162,377	163,091	162,732	163,278	163,098	162,943	162,682	162,107	161,528	160,955	160,582
23	Доля потреби- телей присоединен- ных по открытой схеме	%	15,547	15,334	15,221	15,173	15,130	15,059	15,038	14,942	14,847	14,754	14,661	14,570	14,480	14,391	14,303	14,216
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	19 393,522	19 395,978	19 453,803	19 565,905	19 074,392	19 272,626	19 347,343	19 418,613	30 754,604	30 931,430	31 086,897	31 189,038	31 303,599	31 414,873	31 526,149	31 611,573
25	Фактический расход теплоно- сителя	тонн/ч	20 359,040	20 444,926	20 544,913	20 638,405	20 139,721	20 350,263	20 412,189	20 489,531	32 499,912	32 688,130	32 852,465	32 958,897	33 081,781	33 201,137	33 320,497	33 409,582
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепло- вой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	19,283	19,164	19,142	19,161	18,787	18,873	18,822	18,814	29,553	29,569	29,560	29,519	29,550	29,580	29,610	29,577
27	Нормативная подпитка тепло- вой сети	тонн/ч	145,643	145,697	145,659	145,605	141,625	142,995	142,995	142,995	142,435	142,698	143,297	143,900	144,118	144,335	144,551	145,063
28	Фактическая подпитка тепло- вой сети	тонн/ч	189,449	188,051	185,455	264,591	287,960	284,975	266,398	255,705	245,400	231,771	220,643	210,980	202,108	194,795	188,505	183,390
29	Расход электри- ческой энергии на передачу тепло- вой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	19,784	21,553	21,612	20,474	21,466	21,186	21,342	21,348	20,093	19,625	19,694	19,763	19,778	19,790	19,802	19,860
30	Удельный расход электрической	кВт-ч/Гкал	7,301	6,978	7,232	7,072	7,318	7,345	7,355	7,353	7,065	6,869	6,852	6,839	6,824	6,810	6,795	6,785

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	энергии на передачу тепловой энергии																	
31	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,29	1,29	1,30	1,29	1,24	1,24	1,24	1,24	1,22	1,21	1,20	1,18	1,17	1,16	1,15	1,14
32	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.17 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №2 АО «ПСК»

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого по ЕТО №2 АО «ПСК»																	
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
5	магистральных	тыс. м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м²	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабже-	м²/чел	0,950	0,959	0,966	1,074	1,089	1,105	1,118	1,133	1,146	1,159	1,171	1,183	1,193	1,203	1,213	1,224

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ния																	
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
12	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615	384,615
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,569	0,569	0,568	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.2	Количество повреждений (отказов) в магистральных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.3	Количество повреждений (отказов) в распределительных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
20	магистральных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
21	распределительных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
22	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)																	
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200
31	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характе-	Гкал/м²	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	росте тепловой сети																	
32	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.18 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого по ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»																	
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	23,0	24,0	25,0	26,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	23,0	24,0	25,0	26,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,080	0,081	0,082	0,091	0,092	0,094	0,095	0,096	0,097	0,098	0,099	0,100	0,101	0,102	0,103	0,104
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763	2,763
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6,006	6,006	6,004	6,002	6,002	6,002	6,002	6,002	6,002	6,002	6,002	6,002	6,002	6,002	6,002	6,002
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.2	Количество повреждений (отказов) в магистральных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.3	Количество повреждений (отказов) в распределительных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
20	магистральных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
21	распределительных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)																	
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941	114,941
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331	123,331
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200
31	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
32	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.19 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Ивест Энерго»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого по ЕТО №4 ООО «Ивест Энерго»																	
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	13,0	14,0	15,0	16,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	13,0	14,0	15,0	16,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,260	0,263	0,265	0,294	0,298	0,303	0,306	0,310	0,287	0,290	0,293	0,296	0,299	0,301	0,304	0,307
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	105,364	105,364	105,364	105,364	105,364	105,364	105,364	105,364	96,341	96,341	96,341	96,341	96,341	96,341	96,341	96,341
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в	Гкал/м	4,535	4,535	4,457	4,457	4,457	4,457	4,457	4,457	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловых сетях																	
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.2	Количество повреждений (отказов) в магистральных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.3	Количество повреждений (отказов) в распределительных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
20	магистральных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
21	распределительных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые	тонн/ч	43,430	43,430	43,430	43,430	43,430	43,430	43,430	43,430	50,481	50,481	50,481	50,481	50,481	50,481	50,481	50,481

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	сети)																	
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	46,601	46,601	46,601	46,601	46,601	46,601	46,601	46,601	54,166	54,166	54,166	54,166	54,166	54,166	54,166	54,166
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,621	44,621	44,621	44,621	44,621	44,621	44,621	44,621
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200
31	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	0,68	0,68	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
32	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.20 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №5 ЗАО «Новая тепловая компания»

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого по ЕТО № 5 ЗАО «Новая тепловая компания»																	
1	Протяженность тепловых сетей, в	км	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	том числе:																	
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12,0	13,0	14,0	15,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	12,0	13,0	14,0	15,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,161	0,163	0,164	0,182	0,185	0,188	0,190	0,192	0,195	0,197	0,199	0,201	0,203	0,204	0,206	0,208
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359	65,359
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,122	4,122	4,118	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115	4,115
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.2	Количество повре-	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ждений (отказов) в магистральных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей																	
18.3	Количество повреждений (отказов) в распределительных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
20	магистральных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
21	распределительных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554	44,554
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806	47,806
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637
27	Нормативная под-	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	питка тепловой сети																	
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200
31	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
32	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.21 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Нордекс»

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого по ЕТО №6 ООО «Нордекс»																	
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
5	магистральных	тыс. м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м²	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
7	Средний срок	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	эксплуатации тепловых сетей																	
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,038	0,038	0,039	0,043	0,044	0,044	0,045	0,045	0,046	0,046	0,047	0,047	0,048	0,048	0,049	0,049
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
12	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432	15,432
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	14,898	14,898	14,882	14,868	14,868	14,868	14,868	14,868	14,868	14,868	14,868	14,868	14,868	14,868	14,868	14,868
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.2	Количество повреждений (отказов) в магистральных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.3	Количество повреждений (отказов) в распределительных	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей																	
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
20	магистральных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
21	распределительных	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957	26,957
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637	44,637
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200	21,200
31	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	6,55	6,55	6,55	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54
32	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.22 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системах теплоснабжения г. Иваново

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого по городу (Иваново)																	
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	840,613	840,613	840,613	840,613	852,691	855,491	856,233	859,373	865,074	869,533	871,993	872,913	873,770	874,568	874,970	875,714
2	магистральных	км	124,951	124,951	124,951	124,951	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402	131,402
3	распределительных	км	715,662	715,662	715,662	715,662	721,289	724,089	724,831	727,971	733,672	738,131	740,590	741,511	742,368	743,166	743,568	744,312
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	174,710	174,710	174,710	174,710	179,809	180,082	180,212	180,609	181,055	181,418	181,624	181,728	181,798	181,881	181,922	182,018
5	магистральных	тыс. м²	77,970	77,970	77,970	77,970	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041	82,041
6	распределительных	тыс. м²	96,741	96,741	96,741	96,741	97,768	98,041	98,171	98,568	99,013	99,377	99,583	99,687	99,757	99,840	99,881	99,977
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19,6	20,6	21,6	22,6	22,0	22,7	23,2	23,6	24,1	24,5	25,0	25,3	25,5	25,7	26,0	26,3
8	магистральных	лет	19,2	20,2	21,2	22,2	21,2	21,7	22,0	22,3	22,8	23,3	24,0	24,2	24,2	24,4	24,8	25,3
9	распределительных	лет	19,9	20,9	21,9	22,9	22,7	23,4	24,1	24,7	25,1	25,6	25,8	26,2	26,5	26,8	27,1	27,2
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,407	0,406	0,406	0,450	0,472	0,477	0,480	0,486	0,488	0,492	0,495	0,498	0,501	0,504	0,507	0,510
11	Присоединенная	Гкал/ч	1 061,544	1 072,612	1 079,068	1 082,843	1 077,767	1 084,047	1 090,262	1 094,844	1 105,646	1 111,398	1 117,308	1 122,472	1 125,450	1 128,348	1 131,247	1 135,497

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловая нагрузка																	
12	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	164,581	162,883	161,909	161,344	166,835	166,121	165,292	164,963	163,755	163,234	162,555	161,900	161,534	161,192	160,816	160,298
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	225,803	225,808	226,379	225,605	223,779	223,871	223,871	223,853	220,341	218,750	217,378	215,259	212,882	211,259	209,346	206,761
14	магистральных	тыс. Гкал	100,758	100,760	101,016	100,670	102,083	106,206	106,118	106,031	105,143	104,297	103,928	102,744	101,264	100,635	99,709	98,886
15	распределительных	тыс. Гкал	125,045	125,048	125,363	124,935	121,696	117,665	117,753	117,822	115,198	114,453	113,450	112,515	111,618	110,625	109,637	107,875
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,29	7,28	7,54	7,76	7,60	7,73	7,68	7,68	7,71	7,62	7,53	7,41	7,31	7,24	7,15	7,03
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,239	3,690	3,570	3,459	3,455	3,386	3,404	3,393	3,303	3,301	3,311	3,326	3,332	3,338	3,346	3,358
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	257	231	231	232	284	284	283	283	271	263	251	238	227	216	206	193
18.2	Количество повреждений (отказов) в магистральных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
18.3	Количество повреждений (отказов) в распределительных тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	256	230	230	230	282	282	281	281	269	261	249	236	225	214	204	191
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00031	0,00027	0,00027	0,00028	0,00033	0,00033	0,00033	0,00033	0,00031	0,00030	0,00029	0,00027	0,00026	0,00025	0,00024	0,00022
20	магистральных	ед./м/год	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
21	распределительных	ед./м/год	0,00036	0,00032	0,00032	0,00032	0,00039	0,00039	0,00039	0,00039	0,00037	0,00035	0,00034	0,00032	0,00030	0,00029	0,00027	0,00026
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоно-	Гкал/ч	164,145	163,595	163,364	163,426	162,193	162,377	163,091	162,732	163,278	163,098	162,943	162,682	162,107	161,528	160,955	160,582

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	сителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)																	
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	15,5	15,3	15,1	15,1	15,0	15,0	15,0	14,9	14,8	14,7	14,6	14,5	14,4	14,3	14,2	14,1
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	19 633,138	19 635,594	19 693,419	19 805,521	19 314,008	19 512,242	19 586,959	19 658,229	31 001,271	31 178,096	31 333,563	31 435,704	31 550,265	31 661,539	31 772,816	31 858,240
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	20 616,148	20 702,034	20 802,021	20 895,513	20 396,829	20 607,371	20 669,297	20 746,639	32 764,585	32 952,803	33 117,138	33 223,570	33 346,454	33 465,810	33 585,170	33 674,255
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	19,421	19,301	19,278	19,297	18,925	19,010	18,958	18,949	29,634	29,650	29,640	29,599	29,629	29,659	29,689	29,656
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	145,693	145,747	145,709	145,655	141,675	143,045	143,045	143,045	142,487	142,750	143,348	143,951	144,170	144,386	144,603	145,114
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	189,499	188,101	185,505	264,641	288,010	285,025	266,448	255,755	245,451	231,823	220,695	211,031	202,159	194,847	188,556	183,441
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	20,053	21,822	21,880	20,742	21,734	21,454	21,610	21,616	20,374	19,905	19,975	20,043	20,058	20,070	20,082	20,140
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	7,365	7,036	7,291	7,134	7,378	7,405	7,415	7,413	7,130	6,936	6,918	6,904	6,890	6,875	6,860	6,850
31	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,29	1,29	1,30	1,29	1,24	1,24	1,24	1,24	1,22	1,21	1,20	1,18	1,17	1,16	1,15	1,14
32	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.5 Группа индикаторов №5

Табл. 2.23. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	811,39	340,71	166,64	161,28	1 721,52	15,75	176,29	157,56	229,77	78,69	73,88	99,69
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	811,39	340,71	166,64	161,28	1 721,52	15,75	176,29	157,56	229,77	78,69	73,88	99,69
3	В процентах от плана	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	223,20	169,01	312,31	357,95	218,87	271,87	143,74	255,74	219,31	205,83	208,96	142,12
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	223,20	169,01	312,31	357,95	218,87	271,87	143,74	255,74	219,31	205,83	208,96	142,12
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-					
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-					
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-					
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	1 034,59	509,71	478,96	519,23	1 940,40	287,63	320,02	413,30	449,09	284,53	282,84	241,81
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	1 034,59	1 544,31	2 023,26	2 542,49	4 482,89	4 770,51	5 090,54	5 503,84	5 952,93	6 237,45	6 520,29	6 762,10
11	Источники инвестиций													
11.1	Собственные средства	млн. руб.	745,70	477,93	456,91	362,78	1 804,12	154,23	248,20	371,82	420,61	247,69	263,61	199,05
11.2	Средства за присоединение потребителей	млн. руб.	-	31,78	22,05	156,45	136,27	133,39	71,82	41,48	28,48	36,84	19,23	42,76
11.3	Бюджетные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.4	Прочие внебюджетные источники финансирования	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.5	Средства потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.6	Заемные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	13,1	9,0	6,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8

Табл. 2.24. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития АО «ИвГТЭ». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	18,00	10,20	23,16	69,60	87,60	-	-	-	-	-	-	-
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	18,00	10,20	23,16	69,60	87,60	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	253,20	11,27	30,61	11,80	5,79	5,25	13,40	3,78	15,40	15,01	14,93	14,30
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	253,20	11,27	30,61	11,80	5,79	5,25	13,40	3,78	15,40	15,01	14,93	14,30
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	271,20	21,47	53,77	81,40	93,39	5,25	13,40	3,78	15,40	15,01	14,93	14,30
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	271,20	292,67	346,45	427,85	521,23	526,48	539,88	543,67	559,06	574,07	589,00	603,30
11	Источники инвестиций													
11.1	Собственные средства	млн. руб.	271,10	21,47	53,77	81,40	93,39	5,25	13,40	3,78	15,40	15,01	14,93	14,30
11.2	Средства за присоединение потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Бюджетные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.4	Прочие внебюджетные источники финансирования	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.5	Средства потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.6	Заёмные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	712,5	1 079,4	1 171,1	1 156,5	1 256,4	1 316,7	1 379,9	1 446,1	1 515,5	1 588,3	1 664,5	1 744,4
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	13,1	9,0	6,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8

Табл. 2.25 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №4 ООО «Инвест Энерго». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	2,13	-	-	-	-	-	-	-
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	2,13	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	2,13	-	-	-	-	-	-	-
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	Средства за присоединение потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	2,13	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Бюджетные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.4	Прочие внебюджетные источники финансирования	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.5	Средства потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.6	Заёмные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	НДС)													
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	13,1	9,0	6,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8

Табл. 2.26. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	20,40	-	-	54,36	2,20	-	-	-	-	-	-	-
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	20,40	-	-	54,36	2,20	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	100,00	-	-	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	4,32	17,28	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	17,28	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	20,40	-	4,32	71,64	2,20	-	-	-	-	-	-	-
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	20,40	20,40	24,72	96,36	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56
11	Источники инвестиций													
11.1	Собственные средства	млн. руб.	20,40	-	4,32	24,10	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	Средства за присоединение потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	2,20	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Бюджетные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.4	Прочие внебюджетные источники финансирования	млн. руб.	-	-	-	47,54	-	-	-	-	-	-	-	-
11.5	Средства потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.6	Заемные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	13,1	9,0	6,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8

Табл. 2.27. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития МО г. Иваново. Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	849,79	350,91	189,80	285,24	1 811,32	15,75	176,29	157,56	229,77	78,69	73,88	99,69
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	849,79	350,91	189,80	285,24	1 811,32	15,75	176,29	157,56	229,77	78,69	73,88	99,69
3	В процентах от плана	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	476,40	180,28	347,24	387,03	226,79	277,12	157,14	259,53	234,71	220,84	223,89	156,41
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	476,40	180,28	342,92	387,03	226,79	277,12	157,14	259,53	234,71	220,84	223,89	156,41
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	1 326,19	531,19	537,05	672,27	2 038,11	292,88	333,42	417,09	464,48	299,53	297,77	256,10
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	1 326,19	1 857,38	2 394,43	3 066,69	5 104,81	5 397,68	5 731,10	6 148,19	6 612,68	6 912,21	7 209,98	7 466,09
11	Источники инвестиций													
11.1	Собственные средства	млн. руб.	1 037,20	499,40	515,00	468,27	1 897,51	159,48	261,60	375,61	436,00	262,69	278,54	213,35
11.2	Средства за присоединение потребителей	млн. руб.	-	31,78	22,05	156,45	140,60	133,39	71,82	41,48	28,48	36,84	19,23	42,76
11.3	Бюджетные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.4	Прочие внебюджетные источники финансирования	млн. руб.	-	-	-	47,54	-	-	-	-	-	-	-	-
11.5	Средства потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.6	Заемные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	13,1	9,0	6,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8

2.6 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

Табл. 2.28. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Отпуск тепловой энергии в сеть по городу	тыс. Гкал	2 722,62	3 101,61	3 001,10	2 907,59	2 945,83	2 894,68	2 914,66	2 913,40	2 907,77	2 870,38	2 888,05	2 903,73	2 912,16	2 920,18	2 928,19	2 941,13
2	Отпуск тепловой энергии в сеть с ТЭЦ	тыс. Гкал	2 146,60	2 479,85	2 383,11	2 308,76	2 402,97	2 347,49	2 364,95	2 364,95	2 364,95	1 216,52	1 224,93	1 236,37	1 236,26	1 236,16	1 236,06	1 245,46
2.1	отпуск от ИвТЭЦ-2	тыс. Гкал	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63	1 161,79	1 162,87	1 148,43	1 148,43	1 148,43	-	-	-	-	-	-	-
2.2	отпуск от ИвТЭЦ-3	тыс. Гкал	1 044,03	1 274,72	1 231,24	1 177,14	1 241,18	1 184,62	1 216,52	1 216,52	1 216,52	1 216,52	1 224,93	1 236,37	1 236,26	1 236,16	1 236,06	1 245,46
3	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	78,84	79,95	79,41	79,40	81,57	81,10	81,14	81,17	81,33	42,38	42,41	42,58	42,45	42,33	42,21	42,35

2.7 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Табл. 2.29 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
---	-------------------------	----------	------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

п/п			факт												
ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»															
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций и инцидентов при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,181	0,18	0,185	0,228	0,232	0,235	0,230	0,233	0,236	0,240	0,243	0,246	0,250
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,2	0,3	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68	68	69	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	%	13,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №02 АО «ПСК»															
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,179	0,189	0,206	0,223	0,24	0,257	0,274	0,291	0,308	0,325	0,342	0,359	0,376
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68	68	69	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	%	4	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №03 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»															
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,138	0,153	0,174	0,194	0,214	0,234	0,255	0,275	0,295	0,315	0,336	0,356	0,376
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68	68	69	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	%	4	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №04 ООО «ИнвестЭнерго»															
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,193	0,132	0,154	0,177	0,199	0,221	0,243	0,265	0,287	0,31	0,332	0,354	0,376
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68	68	69	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	%	4	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №05 ООО «Тепловые системы»															
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,187	0,089	0,115	0,141	0,167	0,193	0,22	0,246	0,272	0,298	0,324	0,35	0,376
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68	68	69	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	%	4	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №06 ООО «Квартал»															
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,268	0,175	0,194	0,212	0,23	0,248	0,267	0,285	0,303	0,321	0,34	0,358	0,376
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68	68	69	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	%	4	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
---	---	---	---	------	------	------	------	------	------	------	------	------	----	----	------

Табл. 2.30 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0,54	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51	0,5	0,5
			факт	0,095											
			Результат достижения целевого показателя	+											
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0											
			Результат достижения целевого показателя	+											

Табл. 2.31 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №2 АО «ПСК»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0											
			Результат достижения целевого показателя	+											
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0											
			Результат достижения целевого показателя	+											

Табл. 2.32 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубом исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0											
			Результат достижения целевого показателя	+											
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0											
			Результат достижения целевого показателя	+											

Табл. 2.33 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №4 ООО «ИнвестЭнерго»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубом исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0											
			Результат достижения целевого показателя	+											
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0											
			Результат достижения целевого показателя	+											

Табл. 2.34 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №5 ЗАО «Новая тепловая компания»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0											
			Результат достижения целевого показателя	+											
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0											
			Результат достижения целевого показателя	+											

Табл. 2.35 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №6 ООО «Квартал»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0											
			Результат достижения целевого показателя	+											
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0											
			Результат достижения целевого показателя	+											

2.8 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения города

При оценке существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения состав и форма их представления отредактирована в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и с Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными приказом Минэнерго от 05.03.2019 № 212.

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения произошли изменения в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения города, представленные ниже:

- в 2024 г. теплоснабжающими организациями МО г. Иваново выполнены работы по модернизации источников теплоснабжения и реконструкции участков тепловых сетей. В связи с этим были скорректированы мероприятия по строительству и реконструкции источников теплоснабжения и тепловых сетей. Подробные сведения о мероприятиях на источниках теплоснабжения представлены в Главе 7, на тепловых сетях – в Главе 8.

- были уточнены технические характеристики котельного оборудования в базовом году, актуализированы прогнозные значения приростов тепловой нагрузки от нового строительства;

- изменены сроки закрытия ИвТЭЦ-2 и строительства и ввода в эксплуатацию новой котельной, замещающей мощности ИвТЭЦ-2 с 2026 г. на 2028 г.

Уточнение технических характеристик и приростов тепловой нагрузки позволяет скорректировать прогнозные значения спроса на тепловую энергию и уточнить параметры перспективных топливных балансов.