



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД КИРОВО-ЧЕПЕЦК» НА ПЕРИОД 2020-2033 ГГ.
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 13

ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

СОДЕРЖАНИЕ

1. Общие положения	4
2. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения	5
3. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность.....	6
4. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	12
5. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных)	14
6. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения.....	18
7. Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.....	24

РЕЕСТР ТАБЛИЦ

Таблица 1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в j-той системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №... (таблица П48.1 МУ)	7
Таблица 2 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения Кировской ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО 001 АО «КТК»	13
Таблица 3 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной Каринторф в зоне деятельности ЕТО 002 ООО "ТЕПЛОВЕНТ-ПРО"	15
Таблица 4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ИК-11 в зоне деятельности ЕТО 003 ФКУ «База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области»	15
Таблица 5 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в зоне деятельности ЕТО 004 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	16
Таблица 6 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Новой БМК №1 «Цепели» в зоне деятельности ЕТО XXX АО «КТК»	16
Таблица 7 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Новой БМК №2 «Пригородный» вне границ МО (приводится справочно)	17
Таблица 8 – Таблица П48.4. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО (П48.4 МУ)	20
Таблица 9 – Ключевые показатели, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах теплоснабжения, и целевые значения указанных показателей в зоне ЕТО №001 ПАО «Т Плюс»	26
Таблица 10 – Ключевые показатели, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах теплоснабжения, и целевые значения указанных показателей в зоне ЕТО №002 ООО «Тепловент-Про»	27
Таблица 11 – Ключевые показатели, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах теплоснабжения, и целевые значения указанных показателей в зоне ЕТО №003 ФКУ БМТuBC УФСИН России по Кировской области	28
Таблица 12 – Ключевые показатели, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах теплоснабжения, и целевые значения указанных показателей в зоне ЕТО №004 АО «ОХК «УРАЛХИМ»	29

1. Общие положения

Актуализация Главы 13 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения " Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Пензы выполнена в соответствии с Постановлением Правительства от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В соответствии с данными Требованиями к схемам теплоснабжения (п.79), Глава 13 должна содержать:

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);

г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

д) коэффициент использования установленной тепловой мощности;

е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);

з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);

к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);

м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и

прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);

н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения);

о) отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие 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.

Данные сведения сгруппированы и рассчитаны в соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (утверждены приказом Минэнерго РФ от 05.03.2019 г. №112) и приведены в Разделах 3-6 настоящей Главы 13.

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.79.1.): В ценовых зонах теплоснабжения глава 13 дополнительно содержит:

а) целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии;

б) существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого поселения, городского округа.

Данные сведения, требуемые в ценовой зоне теплоснабжения, приведены в Разделе 7 настоящей Главы 13.

2. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения

Глава впервые составлена с учетом форм, регламентированных Приложением №48 Методических указаний по разработке Схем теплоснабжения.

3. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с п. 182 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, а именно:

- общая отапливаемая площадь жилых зданий;
- общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий;
- тепловая нагрузка всего, в том числе:
 - в жилищном фонде, в том числе, для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
 - в общественно-деловом фонде, в том числе, для целей отопления и вентиляции; для целей горячего водоснабжения.
- расход тепловой энергии, всего, в том числе:
 - в жилищном фонде для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
 - в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
- удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде;
- удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- градус-сутки отопительного периода;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде;
- средняя плотность тепловой нагрузки;
- средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя;
- средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя.

Вышеприведенные показатели представлены в таблицах ниже.

Таблица 1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в j-той системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №... (таблица П48.1 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2033
Теплоисточник № 1				ТЭЦ-3, эксплуатирующая теплоисточник организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - АО «КТК»												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	1606,7	1612,6	1617,4	1617,4	1614,4	1614,4	1614,4	1614,4	1614,4	1613,6	1615,3	1704,3	1762,6
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	358,1	364,4	405,1	417,3	434,8	440,2	465,0	496,4	500,9	554,7	566,5	567,6	567,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	223,60	193,90	210,00	222,88	235,76	236,70	238,18	239,47	239,52	241,19	241,66	245,84	248,35
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	182,85	158,16	167,94	177,16	185,73	185,74	185,74	185,76	185,76	185,76	185,85	189,97	192,48
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	164,31	142,12	150,91	159,20	166,90	166,91	166,91	166,92	166,92	166,92	167,00	169,90	171,61
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	18,54	16,03	17,03	17,96	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,86	20,07	20,87
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	40,75	35,74	42,06	45,71	50,02	50,96	52,44	53,72	53,77	55,44	55,81	55,87	55,87
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	36,62	32,12	37,80	41,08	44,95	45,83	47,08	48,32	48,35	49,95	50,31	50,36	50,36
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	4,13	3,62	4,26	4,63	5,07	5,13	5,36	5,40	5,41	5,49	5,50	5,51	5,51
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	828,42	828,42	828,42	786,52	733,66	733,66	733,66	733,66	733,66	733,66	733,66	748,02	759,66
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	677,43	675,72	662,48	625,19	577,99	577,99	577,99	577,99	577,99	577,99	577,99	592,12	603,77
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	608,75	607,22	595,32	561,81	519,39	519,39	519,39	519,39	519,39	519,39	519,39	529,35	537,28
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	68,68	68,51	67,16	63,38	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	62,78	66,49
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	150,99	152,70	165,94	161,32	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,89	155,89
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	135,68	137,22	149,11	144,97	139,89	139,89	139,89	139,89	139,89	139,89	139,89	140,06	140,06
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	15,31	15,48	16,82	16,35	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,83	15,83
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0001138	0,0000981	0,0001038	0,0001095	0,0001150	0,0001151	0,0001151	0,0001151	0,0001151	0,0001151	0,0001151	0,0001151	0,0001092
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,379	0,377	0,368	0,347	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,311	0,305
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	4664	5010	5270	5462	4747	5129	5129	5129	5129	5129	5129	5129	5129
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000812	0,0000752	0,0000698	0,0000636	0,0000678	0,0000627	0,0000627	0,0000627	0,0000627	0,0000628	0,0000627	0,0000606	0,0000594
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0001138	0,0000981	0,0001038	0,0001095	0,0001150	0,0001158	0,0001128	0,0001082	0,0001073	0,0000999	0,0000985	0,0000984	0,0000984
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000904	0,0000836	0,0000777	0,0000708	0,0000754	0,0000690	0,0000653	0,0000611	0,0000606	0,0000547	0,0000536	0,0000535	0,0000535
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1405	0,1218	0,1317	0,1397	0,1476	0,1482	0,1491	0,1499	0,1499	0,1510	0,1512	0,1529	0,1539
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,А+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,3826	0,3813	0,3735	0,3521	0,3252	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3250	0,3293	0,3329

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2033
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.ожф}$	Гкал/ч/чел.	0,00223	0,00195	0,00210	0,00225	0,00240	0,00244	0,00244	0,00244	0,00244	0,00243	0,00243	0,00247	0,00250
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.ожф}$	Гкал/чел/год	0,00825	0,00833	0,00827	0,00794	0,00748	0,00758	0,00758	0,00758	0,00758	0,00756	0,00756	0,00771	0,00783
Теплоисточник № 2			Котельная Каринторф, эксплуатирующая теплоисточник организация - ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО», ЕТО №02 - ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО»													
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	34,1	34,1	34,1	34,1
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,01	3,01	3,01	3,01
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,47	2,47	2,47	2,47
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,47	2,47	2,47	2,47
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	10,93	10,93	10,93	10,93
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	9,01	9,01	9,01	9,01
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	9,01	9,01	9,01	9,01
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000724	0,0000724	0,0000724	0,0000724
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,264	0,264	0,264	0,264
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	4664	5010	5270	5462	4747	5129	5129	5129	5129	5129	5129	5129	5129
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000538	0,0000501	0,0000476	0,0000460	0,0000529	0,0000489	0,0000489	0,0000489	0,0000489	0,0000516	0,0000516	0,0000516	0,0000516
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000729
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000538	0,0000501	0,0000476	0,0000460	0,0000529	0,0000489	0,0000489	0,0000489	0,0000489	0,0000489	0,0000489	0,0000489	0,0000489
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0269	0,0269	0,0269	0,0269
12.	Средняя плотность расхода	$\rho_{j,A+I}^{о.ожф}$	Гкал/га	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2033
	тепловой энергии на отопление в жилищном фонде															
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00212	0,00215	0,00219	0,00223	0,00228	0,00230	0,00231	0,00231	0,00231	0,00230	0,00229	0,00239	0,00250
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	0,00730	0,00742	0,00754	0,00770	0,00785	0,00794	0,00794	0,00795	0,00795	0,00839	0,00836	0,00872	0,00911
Теплоисточник №			3	Котельная ИК-11, эксплуатирующая теплоисточник организация - ФКУ «База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области», ЕТО №03 - ФКУ «База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области»												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	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
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	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
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	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
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	4664	5010	5270	5462	4747	5129	5129	5129	5129	5129	5129	5129	5129
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000850	0,0000850	0,0000850	0,0000850	0,0000850	0,0000850	0,0000850	0,0000850	0,0000850	0,0000850	0,0000850	0,0000850	0,0000850
10.	Удельное приведенное потребление тепловой	$\bar{q}_j^{p.ov.одф}$	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,0000429	0,0000399	0,0000380	0,0000366	0,0000421	0,0000390	0,0000390	0,0000390	0,0000390	0,0000390	0,0000390	0,0000390	0,0000390

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2033
	энергии в общественно-деловом фонде															
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	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
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/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
Теплоисточник №			4	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ», эксплуатирующая теплоисточник организация - филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ», ЕТО №04 - филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	1417,6	1417,6	1417,6	1417,6	1417,6	1417,6	1417,6	1417,6	1417,6	1417,6	1417,6	1417,6	1417,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90	173,90
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	631,94	631,94	631,94	485,51	398,75	398,75	398,75	398,75	398,75	398,75	398,75	398,75	398,75
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	631,94	631,94	631,94	485,51	398,75	398,75	398,75	398,75	398,75	398,75	398,75	398,75	398,75
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	631,94	631,94	631,94	485,51	398,75	398,75	398,75	398,75	398,75	398,75	398,75	398,75	398,75
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	4664	5010	5270	5462	4747	5129	5129	5129	5129	5129	5129	5129	5129
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2033
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0001227	0,0001227	0,0001227	0,0001227	0,0001227	0,0001227	0,0001227	0,0001227	0,0001227	0,0001227	0,0001227	0,0001227	0,0001227
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,0000956	0,0000890	0,0000846	0,0000627	0,0000593	0,0000548	0,0000548	0,0000548	0,0000548	0,0000548	0,0000548	0,0000548	0,0000548
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,4984	0,4984	0,4984	0,4984	0,4984	0,4984	0,4984	0,4984	0,4984	0,4984	0,4984	0,4984	0,4984
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	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
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/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

4. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с п. 183 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, а именно:

- установленная электрическая мощность источника комбинированной выработки;
- установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки, в том числе базовая (турбоагрегатов) и пиковая;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе из отборов турбоагрегатов;
- доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электрическую энергию, отпущенную с шин источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электрическую энергию, выработанную на базе теплового потребления;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива на источнике комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов источника комбинированной выработки;
- удельная установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки на одного жителя;
- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от источника комбинированной выработки;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов.

Вышеприведенные показатели представлены в таблицах ниже.

Таблица 2 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения Кировской ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО 001 АО «КТК»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{тэц}$	МВт	385,0	258,0	258,0	258,0	258,0	258,0	258,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{тэц}$	Гкал/ч	813,00	878,30	878,30	878,30	878,30	878,30	878,30	506,00	506,00	506,00	506,00	506,00	506,00	506,00	506,00	506,00	506,00	506,00	506,00
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та,тэц}$	Гкал/ч	413,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0
2.2.	пиковая	$Q_j^{п,тэц}$	Гкал/ч	672,30	672,30	672,30	672,30	672,30	672,30	672,30	400,0	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{п,тэц}$ $Q_j^{д,тэц}$	Гкал/ч	391,97	391,97	391,97	391,97	391,97	391,97	394,39	343,85	343,90	345,57	346,04	346,90	347,70	348,36	348,85	350,22	350,88	352,10	352,72
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ, j}$	%	48,2%	54,5%	54,5%	54,5%	54,5%	54,5%	54,2%	31,2%	31,1%	30,8%	31,0%	30,8%	30,7%	30,5%	30,4%	30,2%	30,0%	29,8%	29,7%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год, тэц}$	тыс. Гкал	1323,13	1343,32	1372,42	1383,78	1261,53	1414,82	1317,09	979,12	973,18	967,44	962,00	959,27	957,52	956,40	955,05	955,91	956,21	958,37	959,02
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год, та, тэц}$	тыс. Гкал	872,84	912,03	935,66	912,35	898,87	900,23	900,23	407,65	407,65	407,65	407,65	407,65	407,65	407,65	407,65	407,65	407,65	407,65	407,65
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{год, тэц}$	б/р	66,0%	67,9%	68,2%	65,9%	71,3%	63,6%	68,3%	41,6%	41,9%	42,1%	42,4%	42,5%	42,6%	42,6%	42,7%	42,6%	42,6%	42,5%	42,5%
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э, тэц}$	г/кВт-ч	234,42	224,03	234,71	239,11	216,34	226,47	211,84	211,82	211,80	211,78	211,77	211,76	211,76	211,75	211,75	211,76	211,76	211,77	211,76
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт, тэц}$	г/кВт-ч	409,30	500,90	473,30	467,00	454,00	454,00	136,86	136,86	136,86	136,86	136,86	136,86	136,86	136,86	136,86	136,86	136,86	136,86	136,86
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	65,6%	67,4%	66,0%	66,8%	68,3%	69,8%	67,5%	68,9%	68,9%	68,8%	68,8%	68,8%	68,8%	68,8%	68,7%	68,8%	68,8%	68,8%	68,8%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1627,5	1529,5	1562,6	1575,5	1436,3	1610,9	1499,6	1935,0	1923,3	1911,9	1901,2	1895,8	1892,3	1890,1	1887,4	1889,1	1889,7	1894,0	1895,3
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2113,4	4427,3	4542,0	4428,9	4363,4	4370,0	4370,0	3845,7	3845,7	3845,7	3845,7	3845,7	3845,7	3845,7	3845,7	3845,7	3845,7	3845,7	3845,7
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$w_j^{тэц}$	МВт/тыс. чел.																			
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{тэц}$	1/год	-	-	4	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	207 670	200 670	193 670	186 670	179 670	172 470	165 270	158 070	150 870	143 670	136 470	129 270	122 070	114 870	107 670	100 470	93 270	86 070	78 870

5. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных)

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов, характеризующих функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), рассчитанных в соответствии с п. 184 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, а именно:

- установленная тепловая мощность котельной;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности котельной;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе на цели отопления и вентиляции, на цели горячего водоснабжения;
- удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива;
- число часов использования установленной тепловой мощности;
- удельная установленная тепловая мощность на одного жителя;
- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;
- доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше либо равной 10 Гкал/ч;
- доля котельных, оборудованных приборами учета.

Вышеприведенные показатели представлены в таблицах ниже.

Таблица 3 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной Каринторф в зоне деятельности ЕТО 002 ООО "ТЕПЛОВЕНТ-ПРО"

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{p,кот}$	Гкал/ч	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,530	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}^{i,кот}$	%	48,7%	48,7%	48,7%	48,7%	48,7%	48,7%	48,7%	48,7%	48,7%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,6%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	14,865	14,865	14,865	14,865	14,865	14,645	14,645	14,645	14,645	13,351	13,351	13,351	13,351	13,351	13,351	13,351	13,351	13,351	13,351
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2160,7	2160,7	2160,7	2160,7	2160,7	2128,6	2128,6	2128,6	2128,6	1940,5	1940,5	1940,5	1940,5	1940,5	1940,5	1940,5	1940,5	1940,5	1940,5
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r_j	час	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a_j	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной ИК-11 в зоне деятельности ЕТО 003 ФКУ «База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{p,кот}$	Гкал/ч	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}^{i,кот}$	%	27,3%	27,3%	27,3%	27,3%	27,3%	27,3%	27,3%	30,9%	30,9%	30,9%	30,9%	30,9%	30,9%	30,9%	30,9%	30,9%	30,9%	30,9%	30,9%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	9,619	9,619	9,619	9,619	9,619	8,153	8,153	8,153	8,153	8,153	8,153	8,153	8,153	8,153	8,153	8,153	8,153	8,153	8,153
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	193,06	193,06	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	63,7%	63,7%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2279,3	2279,3	2279,3	2279,3	2279,3	1931,9	1931,9	1836,2	1836,2	1836,2	1836,2	1836,2	1836,2	1836,2	1836,2	1836,2	1836,2	1836,2	1836,2
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r_j	час	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a_j	%	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 5 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в зоне деятельности ЕТО 004 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	717,090	717,090	717,090	717,090	717,090	717,090	717,090	717,090	717,090	717,090	717,090	717,090	717,090	717,090	717,090	717,090	717,090	717,090	717,090
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	454,555	454,555	454,555	454,555	454,555	454,555	454,555	502,855	502,855	502,855	502,855	502,855	502,855	502,855	502,855	502,855	502,855	502,855	502,855
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	36,6%	36,6%	36,6%	36,6%	36,6%	36,6%	36,6%	29,9%	29,9%	29,9%	29,9%	29,9%	29,9%	29,9%	29,9%	29,9%	29,9%	29,9%	29,9%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	435,371	435,371	435,371	435,371	435,371	1803,939	1803,939	2078,826	2078,826	2078,826	2078,826	2078,826	2078,826	2078,826	2078,826	2078,826	2078,826	2078,826	2078,826
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	161,01	161,01	161,01	161,01	161,01	34,59	34,59	34,59	34,59	34,59	34,59	34,59	34,59	34,59	34,59	34,59	34,59	34,59	34,59
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	76,4%	76,4%	76,4%	76,4%	76,4%	355,6%	355,6%	355,6%	355,6%	355,6%	355,6%	355,6%	355,6%	355,6%	355,6%	355,6%	355,6%	355,6%	355,6%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	607,1	607,1	607,1	607,1	607,1	2515,6	2515,6	2899,0	2899,0	2899,0	2899,0	2899,0	2899,0	2899,0	2899,0	2899,0	2899,0	2899,0	2899,0
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r_j	час	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 6 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Новой БМК №1 «Цепели» в зоне деятельности ЕТО XXX АО «КТК»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч									3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч									2,122	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%									29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал									3,731	3,731	3,731	3,731	3,731	3,731	3,731	3,731	3,731	3,731	3,731
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал									156,78	156,78	156,78	156,78	156,78	156,78	156,78	156,78	156,78	156,78	156,78
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%									78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год									1243,7	1243,7	1243,7	1243,7	1243,7	1243,7	1243,7	1243,7	1243,7	1243,7	1243,7
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел									-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год									-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r_j	час									не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a_j	%									100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%									100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 7 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Новой БМК №2 «Пригородный» вне границ МО (приводится справочно)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч								2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{p,кот}$	Гкал/ч								1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{ii}^{i,j}$	%								29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал								2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал								156,78	156,78	156,78	156,78	156,78	156,78	156,78	156,78	156,78	156,78	156,78	156,78
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%								78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год								1444,0	1444,0	1444,0	1444,0	1444,0	1444,0	1444,0	1444,0	1444,0	1444,0	1444,0	1444,0
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел								-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год								-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r_j	час								не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.	не уст.
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a_j	%								100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%								100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

6. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов, характеризующих функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), рассчитанных в соответствии с п. 184 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим 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 должны относиться:

- протяженность тепловых сетей, в том числе, магистральных и распределительных;
- материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;
- присоединенная тепловая нагрузка;
- относительная материальная характеристика;
- нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;
- относительные нормативные потери в тепловых сетях;
- линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;
- количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;
- удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;
- тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения));
- доля потребителей, присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);

- фактический расход теплоносителя;
- удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;
- нормативная подпитка тепловой сети;
- фактическая подпитка тепловой сети;
- расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;
- удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период													
			2015	2016	2017	2018		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	11,835	11,835	13,638	13,638	13,638	13,638	13,638	13,638	13,638	13,638	13,638	13,638	13,638	13,638
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56

7. Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

В соответствии с п 79_1 79_1. В ценовых зонах теплоснабжения глава 13 дополнительно содержит:

а) целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии:

- 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, которые указаны в схеме теплоснабжения;

- количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения;

- продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения;

- коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения;

- доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения;

- удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения;

- отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие 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;

- снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения;

б) существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого поселения, городского округа, к которым относятся:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений;

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений.

Таблица 9 – Ключевые показатели, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах теплоснабжения, и целевые значения указанных показателей в зоне ЕТО №001 ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование показателя	Целевое значение	Допустимое отклонение целевого значения	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения												
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	Снижение количества аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях не менее чем на 5 процентов за отчетный год по сравнению с годом, предшествующим отчетному	не более +1 к целевому значению	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	Не допущение прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях сверх предела разрешенных отклонений	не более +1 к целевому значению	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	Не допущение прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии сверх предела разрешенных отклонений	не более +1 к целевому значению	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 10 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, продолжительности планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период до величины не более чем 7 дней	не более +1 к целевому значению	дней	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 7 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, до значения, определенного в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)". Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 КИУМ для Кировской области в ценовой зоне принят на уровне 0,359.	не менее 0,359 к целевому значению	доли единиц	0,176	0,176	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,383
6	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 5 лет доли бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, до нуля (процентов)	не более -10% к целевому значению	%	1%	1%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
7	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 5 лет доли потребителей, удовлетворенных качеством теплоснабжения, до уровня не менее 70 процентов общего количества потребителей	не более -10% к целевому значению	%	20	25	35	50	70	70	70	70	70	70	70	70	70
8	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний) в сфере теплоснабжения, а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения	Отсутствие вступивших в законную силу решений, в том числе решений суда, о нарушении антимонопольного законодательства, повлекших за собой применение 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	не более +1 к целевому значению	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	Снижение фактического уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, определяемого как отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой зоне теплоснабжения, темпами, указанными в схеме теплоснабжения	не более +10% к величине планового снижения в год	%	34,0%	33,3%	32,6%	31,0%	30,3%	29,8%	29,2%	28,6%	28,1%	27,5%	26,9%	26,3%	25,1%
10	Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	Суммарный размер инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения в период с 2021 по 2033 годы составит 2279,0 млн. руб. без НДС	не более -5% к целевому значению	млн. руб. без НДС	105,3	83,9	123,3	139,6	148,7	156,7	188,0	204,6	211,3	218,3	225,6	233,0	240,7
11	Доля сетей старше 30 лет	Доведение доли сетей старше 30 лет до 60%	не более +5% к целевому значению	%	85%	84%	82%	80%	77%	75%	72%	69%	66%	64%	61%	58%	55%
12	Количество дефектов	Снижение фактического количества дефектов на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения темпами, указанными в схеме теплоснабжения	не более +5% к целевому значению	шт.	350	340	330	320	290	270	240	210	180	150	135	125	110
13	Количество котельных	Соответствие данным схемы теплоснабжения	-	шт.	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	
14	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии (котельные)	Соответствие данным схемы теплоснабжения	не более +5% к целевому значению	кг.у.т./Гкал	-	158,7*	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	

Таблица 10 – Ключевые показатели, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах теплоснабжения, и целевые значения указанных показателей в зоне ЕТО №002 ООО «Тепловент-Про»

№ п/п	Наименование показателя	Целевое значение	Допустимое отклонение целевого значения	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения												
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	Снижение количества аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях не менее чем на 5 процентов за отчетный год по сравнению с годом, предшествующим отчетному	не более +1 к целевому значению	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноструйном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	Не допущение прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях сверх предела разрешенных отклонений	не более +1 к целевому значению	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	Не допущение прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии сверх предела разрешенных отклонений	не более +1 к целевому значению	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 10 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, продолжительности планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период до величины не более чем 7 дней	не более +1 к целевому значению	дней	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 7 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, до значения, определенного в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)". Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 КИУМ для Кировской области в ценовой зоне принят на уровне 0,359.	не менее 0,359 к целевому значению	доли единиц	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
6	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 5 лет доли бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, до нуля (процентов)	не более -10% к целевому значению	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
7	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 5 лет доли потребителей, удовлетворенных качеством теплоснабжения, до уровня не менее 70 процентов общего количества потребителей	не более -10% к целевому значению	%	55	55	55	55	60	60	70	70	80	80	80	90	90
8	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний) в сфере теплоснабжения, а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения	Отсутствие вступивших в законную силу решений, в том числе решений суда, о нарушении антимонопольного законодательства, повлекших за собой применение 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	не более +1 к целевому значению	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	Снижение фактического уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, определяемого как отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой зоне теплоснабжения, темпами, указанными в схеме теплоснабжения	не более +10% к величине планового снижения в год	%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%
10	Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	Суммарный размер инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения в период с 2021 по 2033 годы составит 1,3 млн. руб. без НДС	не более -5% к целевому значению	млн. руб. без НДС	0,1	0,1	0,3	0	0	0,3	0	0	0,1	0,4	0	0	0
11	Доля сетей старше 30 лет	Доведение доли сетей старше 30 лет до минимального	не более +5% к целевому значению	%	82%	79%	75%	72%	70%	66%	63%	60%	58%	56%	54%	53%	52%
12	Количество дефектов	Снижение фактического количества дефектов на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения темпами, указанными в схеме теплоснабжения	не более +5% к целевому значению	шт.	40	40	40	30	30	25	25	20	20	15	15	10	10

Таблица 11 – Ключевые показатели, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах теплоснабжения, и целевые значения указанных показателей в зоне ЕТО №003 ФКУ БМТиВС УФСИН России по Кировской области

№ п/п	Наименование показателя	Целевое значение	Допустимое отклонение целевого значения	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения												
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии	Снижение количества аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии на 5 процентов за отчетный год по сравнению с годом, предшествующим отчетному	не более +1 к целевому значению	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	Не допущение прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии сверх предела разрешенных отклонений	не более +1 к целевому значению	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 на источниках тепловой энергии в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 10 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, продолжительности планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ на источниках тепловой энергии в межотопительный период до величины не более чем 7 дней	не более +1 к целевому значению	дней	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 7 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, до значения, определенного в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)". Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 КИУМ для Кировской области в ценовой зоне принят на уровне 0,359.	не менее 0,359 к целевому значению	доли единиц	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
5	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 5 лет доли потребителей, удовлетворенных качеством теплоснабжения, до уровня не менее 70 процентов общего количества потребителей	не более -10% к целевому значению	%	20	25	35	50	70	70	70	70	70	70	70	70	70
6	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний) в сфере теплоснабжения, а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения	Отсутствие вступивших в законную силу решений, в том числе решений суда, о нарушении антимонопольного законодательства, повлекших за собой применение 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	не более +1 к целевому значению	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	Суммарный размер инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения в период с 2021 по 2033 годы составит 1500,0 тыс. руб. без НДС	не более -5% к целевому значению	тыс. руб. без НДС	0	0	0	0	1500	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Количество дефектов	Снижение фактического количества дефектов на оборудовании в ценовой зоне теплоснабжения темпами, указанными в схеме теплоснабжения	не более +5% к целевому значению	шт.	40	38	36	34	32	30	28	26	24	22	20	18	16
9	Количество котельных	Соответствие данным схемы теплоснабжения	-	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии (котельная)	Соответствие данным схемы теплоснабжения	не более +5% к целевому значению	кг. у.т./Гкал	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1

Таблица 12 – Ключевые показатели, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах теплоснабжения, и целевые значения указанных показателей в зоне ЕТО №004 АО «ОХК «УРАЛХИМ»

№ п/п	Наименование показателя	Допустимое отклонение целевого значения	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения												
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	не более +3 к целевому значению	шт.	10	10	9	9	8	8	7	7	7	6	6	6	5
2	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	не более +3 к целевому значению	дней	18	17	15	14	12	11	10	9	8	8	7	7	7
3	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	0,1	доли единиц	0,351	0,351	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
4	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	не более -10% к целевому значению	%	20	30	40	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
5	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний) в сфере теплоснабжения, а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения	не более +1 к целевому значению	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	не более +10% к величине планового снижения в год	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1