



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В
АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА ПЕРМИ НА ПЕРИОД
ДО 2035 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 13

**ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ,
ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА
ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

СОДЕРЖАНИЕ

1.Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.....	3
2.Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа.....	3

РЕЕСТР ТАБЛИЦ

Таблица 1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Перми.....	5
---	---

1. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения

Глава разработана впервые, в соответствии с требованиями ПП РФ от 03.04.2018 г. №405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». Смысловая часть отражает основные целевые показатели развития систем централизованного теплоснабжения г. Перми.

2. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа г. Пермь 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 методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, а именно:

1. количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
2. количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
3. удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);
4. отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
5. коэффициент использования установленной тепловой мощности;
6. удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
7. 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);
8. удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

9. коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
10. доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
11. средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей;
12. 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);
13. 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).

Вышеприведенные показатели представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Перми

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения	шт/год	3229	3222	3200	3178	3168	3178	3104	2924	2765	2627	2623	2543	2341	2328	2305	2269	2234
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт/год.	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	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии по системам централизованного теплоснабжения, в том числе.	кг у.т./Гкал	173,35	173,15	171,94	171,69	171,71	171,69	171,75	171,73	171,72	171,69	171,71	171,71	171,785	171,85	171,86	171,90	171,90
3.1.	Системы централизованного теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в том числе:	кг у.т./Гкал	179,30	179,29	177,63	178,33	178,07	177,94	177,90	177,81	177,81	177,79	177,69	177,69	177,76	177,75	177,74	177,67	177,67
3.1.1.	ТЭЦ-6	кг у.т./Гкал	174,81	173,86	164,82	165,76	165,30	165,10	164,98	164,83	164,80	164,77	164,59	164,59	164,53	164,51	164,48	164,37	164,37
3.1.2.	ТЭЦ-9	кг у.т./Гкал	184,55	183,88	183,84	183,83	183,82	183,82	183,81	183,80	183,80	183,80	183,79	183,79	183,77	183,77	183,76	183,76	183,76
3.1.3.	ТЭЦ-13	кг у.т./Гкал	172,25	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20
3.1.4.	ТЭЦ-14	кг у.т./Гкал	176,68	177,56	177,56	177,56	177,54	177,53	177,53	177,52	177,52	177,52	177,49	177,49	177,49	177,49	177,49	177,45	177,45
3.2.	Системы централизованного теплоснабжения на базе котельных, в том числе:	кг у.т./Гкал	162,23	160,84	160,02	159,49	159,71	159,79	159,90	159,90	159,88	159,85	159,83	159,83	159,82	159,80	159,80	159,80	159,80
3.2.1.	ЛВК-3	кг у.т./Гкал	157,60	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58
3.2.2.	ЛВК-20	кг у.т./Гкал	174,80	176,03	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79
3.2.3.	ВК Кислотные Дачи	кг у.т./Гкал	163,52	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37
3.2.4.	ВК Новые Ляды	кг у.т./Гкал	161,06	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35
3.2.5.	ВК Молодежная	кг у.т./Гкал	164,93	164,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6.	ВК Левшино	кг у.т./Гкал	161,87	163,72	163,72	163,72	163,72	163,72	163,72	163,72	163,72	163,72	163,72	163,72	163,72	161,56	161,56	161,56	161,56
3.2.7.	ВК ПДК	кг у.т./Гкал	183,43	179,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8.	ВК Заозерье	кг у.т./Гкал	191,94	194,07	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41	173,41
3.2.9.	ВК Каменского, 28	кг у.т./Гкал	159,38	159,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.10.	ВК Запруд	кг у.т./Гкал	158,11	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10
3.2.11.	ВК Банная гора	кг у.т./Гкал	160,70	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79
3.2.12.	ВК Окуловский	кг у.т./Гкал	160,45	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98	160,98
3.2.13.	ВК Подснежник	кг у.т./Гкал	182,12	182,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.14.	ВК ДИПИ	кг у.т./Гкал	168,01	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20
3.2.15.	ВК Пышминская	кг у.т./Гкал	264,32	264,43	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78
3.2.16.	ВК Вышка 1	кг у.т./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	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.17.	ВК Брикетная	кг у.т./Гкал	266,20	266,33	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78	155,78
3.2.18.	ВК Горбольница	кг у.т./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	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.19.	ВК-2	кг у.т./Гкал	162,50	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95
3.2.20.	ВК Искра	кг у.т./Гкал	162,36	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58	162,58
3.2.21.	ВК ГКТХ Вышка-2	кг у.т./Гкал	161,65	161,65	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59
3.2.22.	ВК Хабаровская, 139	кг у.т./Гкал	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56
3.2.23.	ВК Криворожская, 36	кг у.т./Гкал	158,05	158,05	158,05	158,05	158,05	158,05	158,05	158,05	158,05	158,05	158,05	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26	156,26
3.2.24.	ВК Лепешинской, 3	кг у.т./Гкал	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
3.2.25.	ВК Наумова, 18а	кг у.т./Гкал	159,57	159,57	159,57	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97
3.2.26.	ВК Чапаева, 6	кг у.т./Гкал	189,88	189,88	189,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.27.	ВК Бахаревская, 53	кг у.т./Гкал	118,66	118,66	118,66	118,66	118,66	118,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,53	0,49	0,48	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,41
5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	11,42	11,31	11,25	10,62	10,73	10,77	10,82	10,83	10,84	10,84	10,94	10,94	11,05	11,06	11,07	11,13	11,13
6.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения, в том числе:	о.е.	0,24	0,28	0,31	0,31	0,32	0,33	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
6.1.	Системы централизованного теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в том числе:	о.е.	0,24	0,31	0,34	0,32	0,34	0,36	0,37	0,38	0,38	0,38	0,39	0,39	0,40	0,39	0,39	0,40	0,40
6.1.1.	ТЭЦ-6	о.е.	0,26	0,42	0,36	0,30	0,33	0,34	0,35	0,36	0,36	0,36	0,38	0,38	0,38	0,34	0,34	0,35	0,35
6.1.2.	ТЭЦ-9	о.е.	0,22	0,25	0,33	0,33	0,35	0,37	0,38	0,38	0,39	0,39	0,40	0,39	0,41	0,41	0,41	0,42	0,42
	ТЭЦ-13	о.е.	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24	0,24
	ТЭЦ-14	о.е.	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
6.2.	Системы централизованного теплоснабжения на базе котельных, в том числе:	о.е.	0,23	0,23	0,24	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
6.2.1.	ЛВК-3	о.е.	0,26	0,26	0,26	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
6.2.2.	ЛВК-20	о.е.	0,42	0,09	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	0,30	0,29
6.2.3.	ВК Кислотные Дачи	о.е.	0,38	0,35	0,35	0,19	0,19	0,19	0,19	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21
6.2.4.	ВК Новые Ляды	о.е.	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13
6.2.5.	ВК Молодежная	о.е.	0,19	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.6.	ВК Левшино	о.е.	0,28	0,30	0,30	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,27	0,27	0,27	0,27
6.2.7.	ВК ПДК	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.8.	ВК Заозерье	о.е.	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.2.9.	ВК Каменского, 28	о.е.	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.10.	ВК Запруд	о.е.	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.2.11.	ВК Банная гора	о.е.	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.2.12.	ВК Окуловский	о.е.	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.2.13.	ВК Подснежник	о.е.	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.14.	ВК ДИПИ	о.е.	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,10	0,07	0,07	0,07
6.2.15.	ВК Пышминская	о.е.	0,11	0,11	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
6.2.16.	ВК Вышка 1	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.17.	ВК Брикетная	о.е.	0,07	0,07	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.2.18.	ВК Горбольница	о.е.	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.19.	ВК-2	о.е.	0,13	0,12	0,12	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
6.2.20.	ВК Искра	о.е.	0,15	0,15	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
6.2.21.	ВК ГКТХ Вышка-2	о.е.	0,27	0,27	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
6.2.22.	ВК Хабаровская, 139	о.е.	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
6.2.23.	ВК Криворожская, 36	о.е.	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.2.24.	ВК Лепешинской, 3	о.е.	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	0,23
6.2.25.	ВК Наумова, 18а	о.е.	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	0,23
6.2.26.	ВК Чапаева, 6	о.е.	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.27.	ВК Бахаревская, 53	о.е.	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.28.	ВК Лесопарковая, 6	о.е.	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	0,20
6.2.29.	ВК Б. Революции, 151	о.е.	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.30.	ВК Белозерская, 48	о.е.	0,05	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
6.2.31.	ВК Жукова, 33	о.е.	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	0,10
6.2.32.	ВК Чусовская, 27	о.е.	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
6.2.33.	ВК Дементьева, 50	о.е.	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	0,07
6.2.34.	ВК Нижняя Курья	о.е.	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.2.35.	ВК Докучаева, 31	о.е.	0,13	0,13	0,13	0,13	0,15	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.2.36.	ВК Костычева, 9	о.е.	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	0,19
6.2.37.	ВК Менжинского, 36	о.е.	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	0,19
6.2.38.	ВК Баранчинская, 14а	о.е.	0,08	0,08	0,23	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
6.2.39.	ВК Сигаева, 2а	о.е.	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	0,05
6.2.40.	ВК Западная	о.е.	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
6.2.41.	ВК Каменского, 9	о.е.	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.42.	ВК Цимлянская, 4	о.е.	-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	-0,02
6.2.43.	ВК Блочная	о.е.	0,91	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
6.2.44.	ВК Восточная	о.е.	5,11	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
6.2.45.	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	о.е.	0,15	0,15	0,33	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
6.2.46.	ВК Пермский картон	о.е.	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	0,04
6.2.47.	ВК ПНИПУ	о.е.	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	0,10
6.2.48.	ВК Новомет-Пермь	о.е.	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	0,15
6.2.49.	ВК Биомед	о.е.	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	0,03
6.2.50.	ВК Кавказская, 24	о.е.	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	0,20
6.2.51.	ВК Ива	о.е.	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	0,46
6.2.52.	ВК Делегатская, 34	о.е.	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.2.53.	ВК ЧОС	о.е.	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	0,32
6.2.54.	ВК ИК-32 ГУФСИН	о.е.	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
6.2.55.	ВК Хмели	о.е.	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	0,08
6.2.56.	ВК СПК Вышка-2	о.е.	0,22	0,22	0,22	0,22	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
6.2.57.	ПК ФКП «ПЗ»	о.е.	0,10	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
6.2.58.	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	о.е.	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	0,15
6.2.59.	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	о.е.	0,36	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
6.2.60.	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	о.е.	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	0,07
6.2.61.	ВК АО «Сибур-Химпром»	о.е.	0,05	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
6.2.62.	ВК АО «ФПК»	о.е.	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	0,08
6.2.63.	ВК АО «Держава-М»	о.е.	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	0,13
6.2.64.	ВК АО «Пермский мясокомбинат»	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.65.	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	о.е.	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
6.2.66.	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	о.е.	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
6.2.67.	ВК ООО «Надежда»	о.е.	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	0,10
6.2.68.	ВК ООО «Пермский битумный завод»	о.е.	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
6.2.69.	ВК ООО «Теплосеть»	о.е.	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	0,05
6.2.70.	ВК ООО «Энергия-С»	о.е.	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	0,06
6.2.71.	ВК ООО «ЭнергоСнабжающая Компания»	о.е.	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	0,02
6.2.72.	ГТУ-ТЭС-200	о.е.	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	0,12
6.2.73.	Котельная 123А	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.74.	ВК ПАО «Протон-ПМ»	о.е.	0,14	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
6.2.75.	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.76.	Новая БМК Таганрогская	о.е.	0,00	0,00	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43
6.2.77.	Новая БМК №1-Чапаева	о.е.	0,00	0,00	0,00	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
6.2.78.	Новая БМК Верхне-Муллинская	о.е.	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
6.2.79.	Новая БМК ЖК "Лимон"	о.е.	0,00	0,00	0,00	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
6.2.80.	3х Новые "базовые" БМК	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,85	0,86	0,87	0,88	0,94	1,05	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
7.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	148,57	150,00	150,76	150,07	148,93	148,47	147,97	148,14	148,01	147,85	146,78	146,83	145,61	145,55	145,43	144,76	144,80
8.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей	о.е.	0,50	0,46	0,34	0,35	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа), в том числе:																		
8.1.	Системы централизованного теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в том числе:	о.е.	0,77	0,69	0,50	0,54	0,66	0,65	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,63	0,63
8.1.1.	ТЭЦ-6	о.е.	0,67	0,32	0,37	0,44	0,40	0,39	0,38	0,37	0,37	0,36	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,33	0,33
8.1.2.	ТЭЦ-9	о.е.	0,81	0,81	0,40	0,44	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
8.1.3.	ТЭЦ-13	о.е.	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	0,46
8.1.4.	ТЭЦ-14	о.е.	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	1,00
9.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии с шин, в том числе:	г.у.т./кВт*ч	265,27	260,22	291,71	294,32	276,73	276,77	276,78	276,73	276,74	276,74	277,20	277,83	278,35	278,99	279,64	280,08	280,08
9.1.	ТЭЦ-6	г.у.т./кВт*ч	162,36	157,60	154,03	152,54	153,20	153,54	153,75	154,02	154,07	154,13	154,51	154,51	154,64	154,69	154,74	154,99	154,99
9.2.	ТЭЦ-9	г.у.т./кВт*ч	245,55	244,39	182,14	193,07	177,35	177,26	177,04	176,84	176,74	176,73	178,62	180,86	182,49	184,67	186,83	188,81	191,03
9.3.	ТЭЦ-13	г.у.т./кВт*ч	199,40	209,13	209,13	209,16	209,19	209,18	209,17	209,31	209,30	209,30	209,36	209,36	209,36	209,36	209,36	209,83	209,83
9.4.	ТЭЦ-14	г.у.т./кВт*ч	376,73	376,19	376,19	376,06	375,69	375,52	375,50	375,18	375,20	375,17	374,45	374,45	374,45	374,45	374,45	373,57	373,57
10.	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе:	о.е.	0,59	0,61	0,49	0,49	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
10.1.	ТЭЦ-6	о.е.	0,80	0,81	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
10.2.	ТЭЦ-9	о.е.	0,56	0,57	0,35	0,37	0,48	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
10.3.	ТЭЦ-13	о.е.	0,81	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
10.4.	ТЭЦ-14	о.е.	0,47	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	0,52	0,52
11.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	77,00	80,00	84,00	89,00	95,00	98,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
12.	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет.	30,5	30,4	30,2	30,0	29,9	30,0	29,3	27,6	26,1	24,8	24,8	24,0	22,1	22,0	21,8	21,4	21,1
13.	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)	о.е.	0,021	0,021	0,022	0,027	0,032	0,015	0,030	0,031	0,035	0,037	0,038	0,040	0,042	0,045	0,047	0,049	0,050
14.	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).	о.е.	0,000	0,001	0,007	0,048	0,097	0,097	0,101	0,101	0,101	0,101	0,103	0,104	0,114	0,119	0,119	0,119	0,119