



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДА КЕМЕРОВО ДО 2033 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

**ГЛАВА 4
СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ
БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И
ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

СОДЕРЖАНИЕ

1. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	3
2. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки	4
3. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии	87
4. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	114

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ДЛЯ КАЖДОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Глава впервые разработана с учетом Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ 05.03.2019 г. № 212 (далее по тексту – МУ).

Горизонт планирования сохранен, в соответствии с требованиями действующего законодательства и техническим заданием к муниципальному контракту – 2033 г.

Уточнены расчетные нагрузки на коллекторах теплоисточников по состоянию на базовый период актуализации Схемы теплоснабжения – 2019 г., на основе простых линейных регрессий, сформированных для каждого теплоисточника по отдельности.

Глава скорректирована с учетом:

1) Уточнения базовых балансов тепловой мощности (за 2019 г.) в существующих системах теплоснабжения, связанных с подключением потребителей, ранее относящихся к числу перспективных (изменения по прогнозам перспективных нагрузок представлены в разделе 1 главы 2);

2) Фактической реализации мероприятий по источникам тепловой энергии за 2019 г. (изменение количества источников и величины установленной мощности), изменения представлены в разделе 2.1 главы 1;

3) Изменения прогноза перспективной нагрузки:

– учтены действующие техусловия на присоединение потребителей в зоне ТЭЦ и котельных;

– Управлением городского развития Администрации города передана наиболее актуальная информация о планируемом вводе перспективных потребителей.

2. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Согласно п. 57 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154 (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. № 276) Глава 4 содержит:

«а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки;

после чего делаются:

в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей».

Что дублируется п. 97 МУ:

«Описание перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки должно осуществляться для определения дефицита тепловой мощности и пропускной способности существующих тепловых сетей при существующих в ретроспективном периоде установленных и располагаемых значениях тепловой мощности источников тепловой энергии и определения зон с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии».

При этом балансы тепловой мощности и энергии в соответствии с принятым вариантом развития Схемы теплоснабжения (с учетом развития источников тепловой энергии и тепловых сетей) представлены в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки составлены по следующему алгоритму:

1) в существующих системах теплоснабжения (зонах действия источников тепловой энергии) установлены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, указанными в главе III МУ (отражены в Главе 2);

2) составлены балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности «нетто» и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии за каждый год на каждом этапе прогнозируемого периода в соответствии с приложением №15 к МУ;

3) определены дефициты (резервы) установленной тепловой мощности нетто на конец прогнозируемого периода в соответствии с приложением №34 МУ;

Предоставление результатов расчета тепловых балансов, предусмотренных п. 98 Приказа Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения», осуществлено в таблицах 2-1 и 2-2.

4) установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии;

5) на основании откалиброванной электронной модели системы теплоснабжения и существующих зон действия с перспективной тепловой нагрузкой выполнено моделирование присоединения тепловой нагрузки к тепловым сетям в каждом кадастровом квартале в соответствии с приложением №34 МУ;

6) выполнен расчет гидравлического режима передачи тепловой энергии по всем смоделированным путям подключения перспективной тепловой нагрузки (по всем потребителям) и определены зоны с недостаточными располагаемыми напорами у потребителей в соответствии с приложением №34 МУ.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. № 276) вводит следующие понятия:

«Установленная мощность источника тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

Мощность источника тепловой энергии «нетто» – величина, равная

располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии;

***Расчетная тепловая нагрузка** – тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха».*

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» котельных и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в таблице 2-1. Балансы представлены без учета проведения мероприятий по реконструкции оборудования источников тепловой энергии.

Согласно пп. «м» п. 63 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154 (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. № 276), балансы тепловой мощности, с учетом мероприятий на источниках теплоснабжения, представлены в Главе 7.

Таблица 2-1 – Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки (без учета мероприятий по модернизации основного теплогенерирующего оборудования ТЭЦ и котельных) – зоны ЕТО №№ 01 и 02

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																			
Кемеровская ГРЭС																			
Установленная тепловая мощность, в том числе	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540
отборы паровых турбин, в том числе	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228
производственных показателей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационные	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228
РОУ	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,758	1,819	1,861	1,898	1,939	1,966	1,993	2,020	2,044	2,054	2,063	2,069	2,085	2,089
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	42,600	42,600	42,600	42,600	42,600	42,600	42,600	42,600	42,600	42,600	42,600	42,600	42,600	42,600	42,600	42,600	42,600	42,600	42,600
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	64,251	64,081	64,188	63,519	63,913	66,090	68,399	69,985	71,340	72,909	73,895	74,927	75,934	76,839	77,210	77,555	77,802	78,380	78,553
ТМ-1	8,99	8,97	8,98	8,89	8,94	10,13	11,37	11,99	12,08	12,73	12,80	13,22	13,39	13,56	13,74	13,91	14,08	14,25	14,43
ТМ-2	7,10	7,09	7,10	7,02	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
ТМ-3	22,77	22,71	22,75	22,51	22,65	23,30	23,49	23,58	23,72	23,84	24,29	24,35	24,56	24,87	24,87	24,87	24,87	25,21	25,21
ТМ-4	25,39	25,32	25,36	25,10	25,25	25,59	26,47	27,35	28,47	29,27	29,74	30,29	30,92	31,34	31,54	31,72	31,79	31,85	31,85
Потери в паропроводах	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	2,088	9,849	0,000	9,981	11,866	12,271	12,699	12,994	13,245	13,537	13,720	13,911	14,098	14,266	14,335	14,399	14,445	14,552	14,585
Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	950,314	947,751	949,368	939,293	945,221	977,419	1011,565	1035,016	1055,058	1078,263	1092,849	1108,115	1123,007	1136,386	1141,877	1146,977	1150,632	1159,183	1161,733
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
отопление и вентиляция	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
ГВС (средняя)	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	0,03	0,03
ТМ-1	132,83	132,47	132,70	131,29	132,12	149,65	167,99	177,14	178,51	188,08	189,05	195,29	197,84	200,39	202,94	205,49	208,04	210,59	213,14
отопление и вентиляция	93,62	93,36	93,52	92,53	93,11	109,69	126,85	134,89	136,00	144,43	145,22	150,73	152,75	154,77	156,79	158,80	160,82	162,84	164,86
ГВС (средняя)	39,22	39,11	39,18	38,76	39,01	39,95	41,14	42,25	42,52	43,65	43,84	44,56	45,09	45,62	46,16	46,69	47,22	47,75	48,29
ТМ-2	104,95	104,66	104,84	103,73	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38	104,38
отопление и вентиляция	100,52	100,25	100,42	99,36	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98	99,98
ГВС (средняя)	4,42	4,41	4,42	4,37	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
ТМ-3	336,38	335,47	336,04	332,47	334,57	344,24	347,07	348,29	350,49	352,26	358,88	359,77	362,83	367,38	367,38	367,38	367,38	372,44	372,44

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	313,63	312,79	313,32	309,99	311,95	321,04	323,33	324,31	326,11	327,54	332,88	333,60	336,07	339,75	339,75	339,75	339,75	343,84	343,84
ГВС (средняя)	22,75	22,69	22,73	22,48	22,63	23,20	23,74	23,97	24,38	24,72	25,99	26,17	26,75	27,63	27,63	27,63	27,63	28,60	28,60
ТМ-4	375,00	373,99	374,63	370,65	372,99	378,00	390,97	404,05	420,52	432,39	439,39	447,52	456,80	463,08	466,03	468,58	469,68	470,62	470,62
отопление и вентиляция	358,09	357,12	357,73	353,93	356,17	360,71	373,21	385,57	400,88	412,60	419,51	427,55	436,72	442,93	445,83	448,35	449,44	450,37	450,37
ГВС (средняя)	16,92	16,87	16,90	16,72	16,83	17,29	17,76	18,49	19,64	19,79	19,87	19,97	20,08	20,16	20,19	20,23	20,24	20,25	20,25
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	890,435	718,067	718,067	752,555	879,435	909,392	941,161	962,981	981,628	1003,218	1016,789	1030,992	1044,848	1057,296	1062,404	1067,149	1070,550	1078,506	1080,878
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	1,08	0,87	0,87	0,92	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
отопление и вентиляция	1,05	0,85	0,85	0,90	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
ГВС (средняя)	0,03	0,02	0,02	0,02	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
ТМ-1	124,46	100,37	100,37	105,19	122,92	139,23	156,30	164,82	166,09	174,99	175,90	181,70	184,07	186,44	188,82	191,19	193,56	195,93	198,31
отопление и вентиляция	81,17	63,44	64,41	66,88	79,16	93,26	107,84	114,68	115,62	122,78	123,45	128,15	129,86	131,58	133,29	135,01	136,72	138,44	140,15
ГВС (средняя)	34,00	26,58	26,98	28,02	33,16	33,96	34,98	35,92	36,14	37,11	37,27	37,88	38,33	38,79	39,24	39,69	40,14	40,60	41,05
ТМ-2	98,33	79,30	79,30	83,11	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12	97,12
отопление и вентиляция	87,16	68,13	69,16	71,82	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
ГВС (средняя)	3,84	3,00	3,04	3,16	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
ТМ-3	338,69	254,17	254,17	266,38	311,29	320,28	322,91	324,05	326,09	327,75	333,90	334,73	337,58	341,81	341,81	341,81	341,81	346,52	346,52
отопление и вентиляция	293,87	212,55	215,77	224,08	265,20	272,93	274,87	275,71	277,24	278,46	283,00	283,61	285,71	288,83	288,83	288,83	288,83	292,31	292,31
ГВС (средняя)	21,31	15,42	15,65	16,25	19,23	19,72	20,18	20,38	20,73	21,02	22,10	22,24	22,75	23,49	23,49	23,49	23,49	24,32	24,32
ТМ-4	351,38	283,36	283,36	296,96	347,03	351,69	363,76	375,93	391,26	402,30	408,81	416,37	425,01	430,85	433,59	435,96	436,99	437,86	437,86
отопление и вентиляция	310,50	242,68	246,36	255,84	302,79	306,66	317,28	327,79	340,81	350,77	356,65	363,48	371,28	376,55	379,02	381,16	382,09	382,88	382,88
ГВС (средняя)	14,67	11,47	11,64	12,09	14,31	14,70	15,10	15,72	16,70	16,82	16,89	16,98	17,07	17,14	17,17	17,19	17,21	17,22	17,22
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	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	11,0	11,0	11,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	12,109	12,109	12,109	12,109	12,109	12,109	12,109	12,109	12,109	12,109	12,109	12,109	12,109	12,109	12,109	12,109	12,109	12,109	12,109
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	466,937	461,910	470,035	470,799	462,591	427,754	390,809	365,435	343,750	318,643	302,861	286,344	270,231	255,756	249,814	244,296	240,342	231,090	228,331
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	593,156	765,524	765,524	731,036	604,156	574,141	542,310	520,449	501,766	480,134	466,537	452,306	438,424	425,952	420,833	416,079	412,672	404,700	402,323
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1246,730	1246,730	1246,730	1246,730	1246,730	1246,672	1246,611	1246,569	1246,532	1246,491	1246,464	1246,437	1246,410	1246,386	1246,376	1246,367	1246,361	1246,345	1246,341

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	902,544	730,176	730,176	764,664	891,544	921,501	953,270	975,090	993,737	1015,327	1028,898	1043,101	1056,957	1069,405	1074,513	1079,258	1082,659	1090,615	1092,987
Зона действия источника тепловой мощности, га	4625,2	4808,7	4808,7	4772,0	4636,9	4605,0	4571,2	4547,9	4528,1	4505,1	4490,7	4475,5	4460,8	4447,5	4442,1	4437,0	4433,4	4424,9	4422,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,1951	0,1518	0,1518	0,1602	0,1923	0,2001	0,2085	0,2144	0,2195	0,2254	0,2291	0,2331	0,2369	0,2404	0,2419	0,2432	0,2442	0,2465	0,2471
Ново-Кемеровская ТЭЦ																			
Установленная тепловая мощность, в том числе	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449
отборы паровых турбин, в том числе	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407	1407
производственных показателей	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907
теплофикационные	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
РОУ	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	5	5	5	5	5	5,072	5,149	5,201	5,250	5,365	5,428	5,487	5,596	5,652	5,703	5,752	5,801	5,841	5,882
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	20	20	20	20	20	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	37,800	37,800	37,800	37,800	37,800	38,347	38,928	39,316	39,688	40,557	41,039	41,485	42,305	42,731	43,112	43,485	43,858	44,160	44,471
БУ-4, 5, 6	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	38,35	38,93	39,32	39,69	40,56	41,04	41,49	42,31	42,73	43,11	43,49	43,86	44,16	44,47
Потери в паропроводах	7,3	8,1	6,7	6,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	1,184	5,690	0,000	4,648	5,561	5,641	5,727	5,784	5,839	5,966	6,037	6,103	6,224	6,286	6,342	6,397	6,452	6,496	6,542
Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	568,418	568,418	568,418	568,418	568,418	576,646	585,375	591,215	596,808	609,872	617,123	623,838	636,163	642,563	648,301	653,911	659,521	664,060	668,735
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99	83,99
отопление и вентиляция	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95	83,95
ГВС (средняя)	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	0,04	0,04
БУ-4, 5, 6	484,43	484,43	484,43	484,43	484,43	492,66	501,39	507,23	512,82	525,89	533,14	539,85	552,18	558,58	564,32	569,93	575,54	580,07	584,75
отопление и вентиляция	410,58	410,58	410,58	410,58	410,58	417,23	424,53	429,26	433,90	444,57	450,75	456,38	466,54	471,91	476,73	481,43	486,14	489,97	493,92
ГВС (средняя)	73,85	73,85	73,85	73,85	73,85	75,43	76,86	77,97	78,92	81,31	82,39	83,47	85,64	86,66	87,58	88,49	89,40	90,10	90,83

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	885,446	450,665	450,665	376,659	448,306	454,795	461,680	466,285	470,697	481,000	486,719	492,015	501,736	506,784	511,309	515,733	520,158	523,738	527,425
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	130,83	66,59	66,59	55,65	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24
отопление и вентиляция	130,77	66,56	66,56	55,63	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21	66,21
ГВС (средняя)	0,06	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	0,03
БУ-4, 5, 6		384,08	384,08	321,01	382,07	388,56	395,44	400,05	404,46	414,76	420,48	425,78	435,50	440,55	445,07	449,49	453,92	457,50	461,19
отопление и вентиляция		288,67	293,49	236,09	287,07	291,81	297,01	300,38	303,69	311,30	315,70	319,71	326,95	330,78	334,22	337,57	340,92	343,65	346,46
ГВС (средняя)		51,92	52,79	42,46	51,63	52,76	53,77	54,56	55,24	56,94	57,70	58,48	60,02	60,75	61,40	62,05	62,69	63,19	63,71
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1	437,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	444,440	445,240	443,840	443,940	443,040	443,040	443,040	443,040	443,040	443,040	443,040	443,040	443,040	443,040	443,040	443,040	443,040	443,040	443,040
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	372,159	366,853	373,943	369,194	369,182	360,254	350,781	344,445	338,376	324,200	316,333	309,047	295,673	288,728	282,502	276,415	270,328	265,402	260,330
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	94,114	528,095	529,495	603,401	532,654	526,093	519,131	514,474	510,014	499,595	493,813	488,458	478,629	473,524	468,949	464,475	460,001	456,381	452,653
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1176,000	1176,000	1176,000	1176,000	1176,000	1175,928	1175,851	1175,799	1175,750	1175,635	1175,572	1175,513	1175,404	1175,348	1175,297	1175,248	1175,199	1175,159	1175,118
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1176,000	895,905	894,505	820,599	891,346	897,835	904,720	909,325	913,737	924,040	929,759	935,055	944,776	949,824	954,349	958,773	963,198	966,778	970,465
Зона действия источника тепловой мощности, га	3446,4	2352,6	2352,6	2166,4	2346,6	2363,0	2380,3	2391,9	2403,0	2428,9	2443,3	2456,6	2481,1	2493,8	2505,1	2516,3	2527,4	2536,4	2545,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,3859	0,3808	0,3802	0,3788	0,3798	0,3800	0,3801	0,3802	0,3803	0,3804	0,3805	0,3806	0,3808	0,3809	0,3810	0,3810	0,3811	0,3812	0,3812
Кемеровская ТЭЦ																			
Установленная тепловая мощность, в том числе	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749
отборы паровых турбин, в том числе	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362
производственных показателей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационные	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362
РОУ	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,559	0,565	0,598	0,600	0,602	0,606	0,609	0,613	0,616	0,619	0,622	0,625	0,628	0,631
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	17,415	17,907	18,047	18,200	17,669	29,209	29,484	31,215	31,319	31,435	31,621	31,806	31,992	32,178	32,326	32,475	32,623	32,772	32,920
ТМ-1	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	0,01	0,01	0,01
ТМ-2	6,27	6,45	6,50	6,56	6,37	7,54	7,53	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63
ТМ-3	3,05	3,14	3,16	3,19	3,10	3,67	3,67	4,91	4,91	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
ТМ-4	8,08	8,31	8,38	8,45	8,20	18,00	18,28	18,67	18,77	18,91	19,09	19,28	19,47	19,65	19,80	19,95	20,10	20,25	20,39
Потери в паропроводах	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,118	0,203	2,548	0,251	0,249	0,347	0,350	0,371	0,372	0,373	0,375	0,378	0,380	0,382	0,384	0,386	0,387	0,389	0,391
Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	209,721	215,649	217,327	219,174	212,785	296,866	299,657	317,255	318,310	319,487	321,374	323,261	325,148	327,035	328,544	330,054	331,564	333,073	334,583
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	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	0,15	0,15
отопление и вентиляция	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	0,15	0,15
ГВС (средняя)	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	0,00	0,00
ТМ-1	0,07	0,07	0,07	0,08	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
отопление и вентиляция	0,07	0,07	0,07	0,08	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
ГВС (средняя)	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	0,00	0,00
ТМ-2	75,50	77,64	78,24	78,91	76,61	76,55	76,47	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49
отопление и вентиляция	72,21	74,25	74,83	75,47	73,27	73,21	73,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15
ГВС (средняя)	3,29	3,39	3,41	3,44	3,34	3,34	3,33	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
ТМ-3	36,73	37,77	38,06	38,38	37,26	37,26	37,26	49,88	49,88	49,69	49,69	49,69	49,69	49,69	49,69	49,69	49,69	49,69	49,69
отопление и вентиляция	35,23	36,23	36,51	36,82	35,74	35,74	35,74	48,22	48,22	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05
ГВС (средняя)	1,50	1,54	1,55	1,56	1,52	1,52	1,52	1,66	1,66	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
ТМ-4	97,27	100,02	100,80	101,66	98,69	182,83	185,70	189,66	190,71	192,08	193,97	195,86	197,74	199,63	201,14	202,65	204,16	205,67	207,18
отопление и вентиляция	93,72	96,37	97,13	97,95	95,09	168,21	170,52	173,87	174,74	175,89	177,49	179,08	180,67	182,27	183,54	184,81	186,09	187,36	188,64
ГВС (средняя)	3,55	3,65	3,68	3,71	3,60	14,62	15,18	15,79	15,97	16,19	16,48	16,78	17,07	17,37	17,60	17,84	18,07	18,31	18,54
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	239,793	208,677	208,677	195,700	234,493	327,153	330,227	349,621	350,784	352,081	354,160	356,240	358,319	360,399	362,062	363,726	365,390	367,053	368,717
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	0,17	0,15	0,14	0,13	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
отопление и вентиляция	0,17	0,15	0,14	0,13	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
ГВС (средняя)	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	0,00	0,00
ТМ-1	0,09	0,07	0,07	0,07	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

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	0,08	0,07	0,06	0,06	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
ГВС (средняя)	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	0,00	0,00
ТМ-2	6,81	75,13	75,13	70,46	84,42	84,36	84,27	85,39	85,39	85,39	85,39	85,39	85,39	85,39	85,39	85,39	85,39	85,39	85,39
отопление и вентиляция		65,61	64,76	61,03	74,57	73,38	73,32	74,33	74,33	74,33	74,33	74,33	74,33	74,33	74,33	74,33	74,33	74,33	74,33
ГВС (средняя)		2,99	2,95	2,78	3,40	3,35	3,34	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
ТМ-3	3,31	36,54	36,54	34,27	41,06	41,06	41,06	54,97	54,97	54,76	54,76	54,76	54,76	54,76	54,76	54,76	54,76	54,76	54,76
отопление и вентиляция		32,01	31,59	29,77	36,38	35,83	35,83	48,34	48,34	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16
ГВС (средняя)		1,36	1,34	1,27	1,55	1,52	1,52	1,67	1,67	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
ТМ-4	117,53	96,79	96,79	90,77	108,76	201,49	204,64	209,01	210,17	211,68	213,76	215,84	217,92	220,00	221,66	223,32	224,99	226,65	228,32
отопление и вентиляция	104,80	85,16	84,05	79,21	96,78	168,61	170,93	174,29	175,17	176,32	177,91	179,51	181,11	182,71	183,98	185,26	186,54	187,82	189,09
ГВС (средняя)	3,97	3,22	3,18	3,00	3,66	14,66	15,21	15,82	16,01	16,23	16,52	16,82	17,11	17,41	17,64	17,88	18,11	18,35	18,59
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	7,1	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	7,100	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	504,687	499,982	495,819	496,116	503,038	407,160	404,087	384,703	383,541	382,245	380,167	378,088	376,010	373,931	372,269	370,606	368,943	367,280	365,618
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	492,148	525,064	525,064	538,041	499,248	406,430	403,350	383,923	382,758	381,459	379,376	377,293	375,210	373,127	371,461	369,794	368,128	366,461	364,795
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	601,041	601,041	601,041	601,041	601,041	600,883	600,877	600,844	600,842	600,840	600,836	600,833	600,829	600,826	600,823	600,820	600,817	600,814	600,811
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	246,893	213,977	213,977	201,000	239,793	332,453	335,527	354,921	356,084	357,381	359,460	361,540	363,619	365,699	367,362	369,026	370,690	372,353	374,017
Зона действия источника тепловой мощности, га	3179,7	3179,5	3179,5	3179,4	3179,6	3180,1	3180,2	3180,3	3180,3	3180,3	3180,3	3180,3	3180,3	3180,3	3180,3	3180,3	3180,3	3180,4	3180,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0776	0,0673	0,0673	0,0632	0,0754	0,1045	0,1055	0,1116	0,1120	0,1124	0,1130	0,1137	0,1143	0,1150	0,1155	0,1160	0,1166	0,1171	0,1176
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																			
Установленная тепловая мощность, в том числе	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989
отборы паровых турбин, в том числе	2635	2635	2635	2635	2635	2635	2635	2635	2635	2635	2635	2635	2635	2635	2635	2635	2635	2635	2635
производственных показателей	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907
теплофикационные	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728
РОУ	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,83	6,97	7,06	7,15	7,30	7,39	7,48	7,62	7,70	7,76	7,81	7,87	7,93	7,97
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60
Потери в тепловых сетях в горячей воде	102,05	101,88	101,99	101,32	101,71	104,44	107,33	109,30	111,03	113,47	114,93	116,41	118,24	119,57	120,32	121,04	121,66	122,54	123,02
Потери в паропроводах	8,41	9,21	7,81	7,91	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	3,27	15,54	0,00	14,63	17,43	17,91	18,43	18,78	19,08	19,50	19,76	20,01	20,32	20,55	20,68	20,80	20,90	21,05	21,13
Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	1518,73	1516,17	1517,79	1507,71	1513,64	1554,06	1596,94	1626,23	1651,87	1688,14	1709,97	1731,95	1759,17	1778,95	1790,18	1800,89	1810,15	1823,24	1830,47
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14
отопление и вентиляция	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07
ГВС (средняя)	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	0,07	0,07
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	890,435	718,067	718,067	752,555	879,435	909,392	941,161	962,981	981,628	1003,218	1016,789	1030,992	1044,848	1057,296	1062,404	1067,149	1070,550	1078,506	1080,878
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	1,079	0,872	0,871	0,922	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
отопление и вентиляция	1,049	0,849	0,847	0,897	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042
ГВС (средняя)	0,029	0,024	0,024	0,025	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	448,1	448,1	448,1	448,1	448,1	448,1	448,1	448,1	448,1	448,1	448,1	448,1	448,1	448,1	448,1	448,1	448,1	448,1	448,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	456,5	457,3	455,9	456,0	455,1	455,1	455,1	455,1	455,1	455,1	455,1	455,1	455,1	455,1	455,1	455,1	455,1	455,1	455,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	839,1	828,8	844,0	840,0	831,8	788,0	741,6	709,9	682,1	642,8	619,2	595,4	565,9	544,5	532,3	520,7	510,7	496,5	488,7
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	687,3	1293,6	1295,0	1334,4	1136,8	1100,2	1061,4	1034,9	1011,8	979,7	960,3	940,8	917,1	899,5	889,8	880,6	872,7	861,1	855,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2422,7	2422,7	2422,7	2422,7	2422,7	2422,6	2422,5	2422,4	2422,3	2422,1	2422,0	2421,9	2421,8	2421,7	2421,7	2421,6	2421,6	2421,5	2421,5
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2078,5	1626,1	1624,7	1585,3	1782,9	1819,3	1858,0	1884,4	1907,5	1939,4	1958,7	1978,2	2001,7	2019,2	2028,9	2038,0	2045,9	2057,4	2063,5
Зона действия источника тепловой мощности, га	8071,6	7161,3	7161,3	6938,4	6983,6	6968,0	6951,5	6939,8	6931,1	6934,0	6933,9	6932,1	6941,8	6941,3	6947,2	6953,3	6960,8	6961,4	6968,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,5810	0,5327	0,5321	0,5390	0,5721	0,5801	0,5886	0,5946	0,5997	0,6058	0,6097	0,6137	0,6177	0,6213	0,6228	0,6243	0,6253	0,6276	0,6284

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																			
Установленная тепловая мощность, в том числе	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749
отборы паровых турбин, в том числе	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362
производственных показателей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационные	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362
РОУ	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,559	0,565	0,598	0,600	0,602	0,606	0,609	0,613	0,616	0,619	0,622	0,625	0,628	0,631
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558
Потери в тепловых сетях в горячей воде	17,42	17,91	18,05	18,20	17,67	29,21	29,48	31,22	31,32	31,43	31,62	31,81	31,99	32,18	32,33	32,47	32,62	32,77	32,92
Потери в паропроводах	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,118	0,203	2,548	0,251	0,249	0,347	0,350	0,371	0,372	0,373	0,375	0,378	0,380	0,382	0,384	0,386	0,387	0,389	0,391
Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	209,721	215,649	217,327	219,174	212,785	296,866	299,657	317,255	318,310	319,487	321,374	323,261	325,148	327,035	328,544	330,054	331,564	333,073	334,583
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
отопление и вентиляция	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
ГВС (средняя)	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	239,793	208,677	208,677	195,700	234,493	327,153	330,227	349,621	350,784	352,081	354,160	356,240	358,319	360,399	362,062	363,726	365,390	367,053	368,717
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	0,172	0,145	0,144	0,134	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
отопление и вентиляция	0,172	0,145	0,144	0,134	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
ГВС (средняя)	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	7,1	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	7,1	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	504,7	500,0	495,8	496,1	503,0	407,2	404,1	384,7	383,5	382,2	380,2	378,1	376,0	373,9	372,3	370,6	368,9	367,3	365,6
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	492,1	525,1	525,1	538,0	499,2	406,4	403,3	383,9	382,8	381,5	379,4	377,3	375,2	373,1	371,5	369,8	368,1	366,5	364,8

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	601,0	601,0	601,0	601,0	601,0	600,9	600,9	600,8	600,8	600,8	600,8	600,8	600,8	600,8	600,8	600,8	600,8	600,8	600,8
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	246,9	214,0	214,0	201,0	239,8	332,5	335,5	354,9	356,1	357,4	359,5	361,5	363,6	365,7	367,4	369,0	370,7	372,4	374,0
Зона действия источника тепловой мощности, га	3179,7	3179,5	3179,5	3179,4	3179,6	3180,1	3180,2	3180,3	3180,3	3180,3	3180,3	3180,3	3180,3	3180,3	3180,3	3180,3	3180,3	3180,4	3180,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0776	0,0673	0,0673	0,0632	0,0754	0,1045	0,1055	0,1116	0,1120	0,1124	0,1130	0,1137	0,1143	0,1150	0,1155	0,1160	0,1166	0,1171	0,1176
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																			
Установленная тепловая мощность, в том числе	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738
отборы паровых турбин, в том числе	2997	2997	2997	2997	2997	2997	2997	2997	2997	2997	2997	2997	2997	2997	2997	2997	2997	2997	2997
производственных показателей	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907	907
теплофикационные	2090	2090	2090	2090	2090	2090	2090	2090	2090	2090	2090	2090	2090	2090	2090	2090	2090	2090	2090
РОУ	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	3738,00	3738,00	3738,00	3738,00	3738,00	3738,00	3738,00	3738,00	3738,00	3738,00	3738,00	3738,00	3738,00	3738,00	3738,00	3738,00	3738,00	3738,00	3738,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,39	7,53	7,66	7,75	7,91	8,00	8,09	8,23	8,31	8,38	8,44	8,50	8,55	8,60
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158	72,158
Потери в тепловых сетях в горячей воде	119,47	119,79	120,04	119,52	119,38	133,65	136,81	140,52	142,35	144,90	146,55	148,22	150,23	151,75	152,65	153,51	154,28	155,31	155,94
Потери в паропроводах	8,41	9,21	7,81	7,91	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	3,39	15,74	2,55	14,88	17,68	18,26	18,78	19,15	19,46	19,88	20,13	20,39	20,70	20,93	21,06	21,18	21,28	21,44	21,52
Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	1728,45	1731,82	1735,11	1726,88	1726,42	1850,93	1896,60	1943,49	1970,18	2007,62	2031,35	2055,21	2084,32	2105,98	2118,72	2130,94	2141,72	2156,32	2165,05
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	85,29	85,29	85,29	85,29	85,29	85,29	85,29	85,29	85,29	85,29	85,29	85,29	85,29	85,29	85,29	85,29	85,29	85,29	85,29
отопление и вентиляция	85,22	85,22	85,22	85,22	85,22	85,22	85,22	85,22	85,22	85,22	85,22	85,22	85,22	85,22	85,22	85,22	85,22	85,22	85,22
ГВС (средняя)	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	0,07	0,07
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1130,23	926,74	926,74	948,25	1113,93	1236,54	1271,39	1312,60	1332,41	1355,30	1370,95	1387,23	1403,17	1417,69	1424,47	1430,88	1435,94	1445,56	1449,60
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	1,250	1,017	1,015	1,056	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236
отопление и вентиляция	1,221	0,994	0,991	1,031	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207	1,207

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС (средняя)	0,029	0,024	0,024	0,025	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	455,2	453,4	453,4	453,4	453,4	453,4	453,4	453,4	453,4	453,4	453,4	453,4	453,4	453,4	453,4	453,4	453,4	453,4	453,4
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	463,6	462,6	461,2	461,3	460,4	460,4	460,4	460,4	460,4	460,4	460,4	460,4	460,4	460,4	460,4	460,4	460,4	460,4	460,4
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1343,8	1328,7	1339,8	1336,1	1334,8	1195,2	1145,7	1094,6	1065,7	1025,1	999,4	973,5	941,9	918,4	904,6	891,3	879,6	863,8	854,3
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1179,4	1818,7	1820,1	1872,5	1636,1	1506,7	1464,8	1418,8	1394,5	1361,2	1339,7	1318,1	1292,3	1272,6	1261,2	1250,3	1240,8	1227,5	1219,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3023,8	3023,8	3023,8	3023,8	3023,8	3023,5	3023,3	3023,2	3023,1	3023,0	3022,9	3022,8	3022,6	3022,6	3022,5	3022,4	3022,4	3022,3	3022,3
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2325,4	1840,1	1838,7	1786,3	2022,7	2151,8	2193,5	2239,3	2263,6	2296,7	2318,1	2339,7	2365,4	2384,9	2396,2	2407,1	2416,5	2429,7	2437,5
Зона действия источника тепловой мощности, га	11251,3	10340,8	10340,8	10117,8	10163,2	10148,1	10131,6	10120,1	10111,3	10114,3	10114,2	10112,4	10122,1	10121,6	10127,6	10133,6	10141,2	10141,7	10148,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,6587	0,6000	0,5994	0,6022	0,6475	0,6846	0,6941	0,7062	0,7117	0,7182	0,7227	0,7274	0,7321	0,7363	0,7384	0,7403	0,7419	0,7447	0,7460

Таблица 2-2 – Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки (без учета мероприятий по модернизации основного теплогенерирующего оборудования ТЭЦ и котельных) – зоны ЕТО №№ 03-10 и прочие теплоисточники

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельные АО «Теплоэнерго»																			
Котельная № 4																			
Установленная тепловая мощность	—	—	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	—	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
Затраты тепла на собственные нужды	—	—	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Потери в тепловых сетях	—	—	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	—	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556
отопление и вентиляция	—	—	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424
ГВС (средняя)	—	—	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132
технология	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	—	0,1982	0,0762	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	—	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	—	0,1277	0,2497	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	0,1625	0,0762	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	—	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	—	0,0573	0,0220	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739
Котельная № 6																			
Установленная тепловая мощность	—	—	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	—	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496
Затраты тепла на собственные нужды	—	—	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях	—	—	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	—	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044
отопление и вентиляция	—	—	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969	1,1969
ГВС (средняя)	—	—	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075
технология	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	—	0,9194	0,7542	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044	1,3044
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	—	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712	0,1712
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	—	0,5726	0,7378	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876	0,1876
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	—	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	—	0,1586	0,1301	0,2250	0,2250	0,2250	0,2250	0,2250	0,2250	0,2250	0,2250	0,2250	0,2250	0,2250	0,2250	0,2250	0,2250	0,2250
Котельная № 7																			
Установленная тепловая мощность	—	—	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	—	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332	0,5332
Затраты тепла на собственные нужды	—	—	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Потери в тепловых сетях	—	—	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	—	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464
отопление и вентиляция	—	—	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771
ГВС (средняя)	—	—	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693
технология	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	—	0,2817	0,2640	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	—	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	—	0,2500	0,2677	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854	0,1854
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	0,2651	0,2640	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651	0,2651
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	—	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	—	0,0837	0,0785	0,1029	0,1029	0,1029	0,1029	0,1029	0,1029	0,1029	0,1029	0,1029	0,1029	0,1029	0,1029	0,1029	0,1029	0,1029
Котельная № 8																			
Установленная тепловая мощность	—	—	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	—	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные нужды	—	—	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
Потери в тепловых сетях	—	—	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	—	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464	0,3464
отопление и вентиляция	—	—	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771	0,2771
ГВС (средняя)	—	—	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693
технология	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	—	0,2053	0,1920	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	—	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527	0,1527
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	—	0,3093	0,3226	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112	0,3112

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566	0,2566
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	0,2053	0,1920	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	—	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	—	0,0594	0,0556	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589	0,0589
Котельная № 9																			
Установленная тепловая мощность	—	—	—	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	—	—	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Затраты тепла на собственные нужды	—	—	—	0,0000	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Потери в тепловых сетях	—	—	—	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	—	—	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561	0,4561
отопление и вентиляция	—	—	—	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868	0,3868
ГВС (средняя)	—	—	—	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693	0,0693
технология	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	—	—	0,2544	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	—	—	0,2622	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607	0,2607
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	—	—	0,4676	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479	0,4479
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	—	0,3610	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595	0,3595
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	—	0,2544	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726	0,2726
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	—	—	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	—	—	0,0372	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399
Котельная № 11																			
Установленная тепловая мощность	—	—	—	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	—	—	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091
Затраты тепла на собственные нужды	—	—	—	0,0000	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в тепловых сетях	—	—	—	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	—	—	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888	2,7888
отопление и вентиляция	—	—	—	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096	2,4096
ГВС (средняя)	—	—	—	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792	0,3792
технология	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	—	—	1,3528	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	—	—	1,0014	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948	0,9948
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	—	—	2,4563	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871	2,3871
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	—	2,2184	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118	2,2118
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	—	1,3528	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154	1,4154
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	—	—	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	—	—	0,0627	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656
Котельная № 14																			
Установленная тепловая мощность	—	—	—	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	—	—	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410
Затраты тепла на собственные нужды	—	—	—	0,0000	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
Потери в тепловых сетях	—	—	—	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	—	—	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195	1,2195
отопление и вентиляция	—	—	—	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730	1,1730
ГВС (средняя)	—	—	—	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465
технология	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	—	—	1,2195	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809	1,0809
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	—	—	0,1827	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	—	—	0,1905	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	—	0,7050	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	—	0,7050	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012	0,7012
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	—	—	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	—	—	0,1210	0,1072	0,1072	0,1072	0,1072	0,1072	0,1072	0,1072	0,1072	0,1072	0,1072	0,1072	0,1072	0,1072	0,1072	0,1072
Котельная № 15																			
Установленная тепловая мощность	—	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221
Потери в тепловых сетях	—	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789
отопление и вентиляция	—	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789	0,1789
ГВС (средняя)	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,1826	0,1826	0,1429	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717	0,3717
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	0,3743	0,3743	0,4140	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918	0,3918
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559	0,2559
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,1826	0,1826	0,1429	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651	0,1651
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0220	0,0173	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199
Котельная № 17																			
Установленная тепловая мощность	—	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332
Потери в тепловых сетях	—	0,0166	0,0167	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	0,2798	0,2811	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	—	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574	0,2574
ГВС (средняя)	—	0,0224	0,0237	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,2718	0,2718	0,2515	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,5074	0,5060	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031	0,5031
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	0,5320	0,5320	0,5523	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278	0,5278
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878	0,2878
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,2718	0,2718	0,2515	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760	0,2760
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0389	0,0360	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395
Котельная № 26*																			
Установленная тепловая мощность	—	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,1460	0,1460	0,1460	0,1460	0,1460	0,1460	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476	0,1476
Потери в тепловых сетях	—	0,0699	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	4,3940	4,5022	4,5078	4,5078	4,5078	4,5078	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568
отопление и вентиляция	—	3,3593	3,4443	3,4528	3,4528	3,4528	3,4528	3,5018	3,5018	3,5018	3,5018	3,5018	3,5018	3,5018	3,5018	3,5018	3,5018	3,5018	3,5018
ГВС (средняя)	—	1,0347	1,0579	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550	1,0550
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	3,9405	3,9405	3,7910	4,5078	4,5078	4,5078	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568	4,5568
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,5501	0,4401	0,4345	0,4345	0,4345	0,4345	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831	0,3831
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	1,0735	1,0735	1,2230	0,5062	0,5062	0,5062	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557	0,4557
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	3,2940	3,2940	3,2940	3,2940	3,2940	3,2940	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	3,2940	3,2940	3,2940	3,2940	3,2940	3,2940	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924	3,2924

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	15,67	14,83	18,85	18,85	18,85	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,2515	0,2557	0,2391	0,2391	0,2391	0,2382	0,2382	0,2382	0,2382	0,2382	0,2382	0,2382	0,2382	0,2382	0,2382	0,2382	0,2382
Котельная № 27																			
Установленная тепловая мощность	—	70,0	70,0	70,0	70,0	Закрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	70,0	70,0	70,0	70,0														
Затраты тепла на собственные нужды	—	1,7045	1,7045	1,7045	1,7045														
Потери в тепловых сетях	—	1,6678	1,7034	1,7224	1,7224														
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0														
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	44,695	45,648	46,158	46,158														
отопление и вентиляция	—	38,353	39,875	40,139	40,139														
ГВС (средняя)	—	6,3418	5,7734	6,0195	6,0195														
технология	—	0	0	0	0														
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	47,5319	47,5319	30,4811	46,1580														
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	21,933	20,944	20,415	20,415														
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	20,764	20,764	37,814	22,138														
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	38,296	38,296	38,296	38,296														
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	38,296	38,296	30,481	38,296														
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	425,51	425,51	425,51														
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,1117	0,0716	0,1085														
Котельная № 31																			
Установленная тепловая мощность	—	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492
Потери в тепловых сетях	—	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904
отопление и вентиляция	—	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421	1,0421
ГВС (средняя)	—	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483	0,1483
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,9218	0,9218	0,7230	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266	1,4266
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	1,7810	1,7810	1,9798	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124	1,5124
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268	1,3268
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,9218	0,9218	0,7230	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904	1,1904
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,1354	0,1062	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749
Котельная № 34																			
Установленная тепловая мощность	—	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142
Потери в тепловых сетях	—	0,0075	0,0034	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	0,0991	0,0455	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504
отопление и вентиляция	—	0,0991	0,0435	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504
ГВС (средняя)	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,1195	0,1195	0,1078	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,5012	0,5589	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536	0,5536
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	0,4883	0,4883	0,5000	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805	0,4805
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,1195	0,1195	0,1078	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273	0,1273
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0419	0,0378	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 35**																			
Установленная тепловая мощность	—	4,600	7,781	7,781	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	4,600	7,781	7,781	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298	8,298
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,1804	0,1804	0,1804	0,1804	0,1804	0,1804	0,2953	0,2932	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895
Потери в тепловых сетях	—	0,2639	0,3400	0,4727	0,4727	0,4727	0,4727	0,7738	0,7683	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587	0,7587
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	3,3266	4,2872	5,9594	5,9594	5,9594	5,9594	9,7553	9,6869	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649	9,5649
отопление и вентиляция	—	2,8832	3,5002	4,6759	4,6759	4,6759	4,6759	7,8745	7,8061	7,6841	7,6841	7,6841	7,6841	7,6841	7,6841	7,6841	7,6841	7,6841	7,6841
ГВС (средняя)	—	0,4434	0,7870	1,2835	1,2835	1,2835	1,2835	1,8808	1,8808	1,8808	1,8808	1,8808	1,8808	1,8808	1,8808	1,8808	1,8808	1,8808	1,8808
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	3,6902	3,6902	4,6401	5,0182	5,0182	5,0182	8,2145	8,1569	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542	8,0542
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,8291	2,9733	1,1685	1,6855	1,6855	1,6855	-2,5264	-2,4505	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151	-2,3151
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	0,7294	3,9104	2,9605	3,0994	3,0994	3,0994	-0,2119	-0,1522	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457	-0,0457
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	1,2386	4,4196	4,4196	4,9366	4,9366	4,9366	4,8217	4,8238	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	1,2386	3,6902	4,4196	4,9366	4,9366	4,9366	4,8217	4,8238	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275	4,8275
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	154,95	155,10	155,16	155,16	155,16	155,69	155,68	155,66	155,66	155,66	155,66	155,66	155,66	155,66	155,66	155,66	155,66
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0238	0,0299	0,0323	0,0323	0,0323	0,0528	0,0524	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517
Котельная № 38***																			
Установленная тепловая мощность	—	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770
Потери в тепловых сетях	—	0,0934	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939	0,0939
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	1,2909	1,3801	1,3801	1,3801	1,3801	1,3801	1,3801	1,3801	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973	1,2973
отопление и вентиляция	—	1,1772	1,1591	1,1591	1,1591	1,1591	1,1591	1,1591	1,1591	1,0867	1,0867	1,0867	1,0867	1,0867	1,0867	1,0867	1,0867	1,0867	1,0867
ГВС (средняя)	—	0,1137	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2106	0,2106	0,2106	0,2106	0,2106	0,2106	0,2106	0,2106	0,2106	0,2106
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	1,3726	1,3726	1,6753	1,3017	1,3017	1,3017	1,3017	1,3017	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	2,7968	2,7011	2,7011	2,7011	2,7011	2,7011	2,7011	2,7011	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949	2,7949

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	2,8085	2,8085	2,5058	2,8794	2,8794	2,8794	2,8794	2,8794	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624	2,9624
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1811	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860	3,1860
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	1,3726	1,3726	1,6753	1,3017	1,3017	1,3017	1,3017	1,3017	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236	1,2236
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0950	0,1160	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0847	0,0847	0,0847	0,0847	0,0847	0,0847	0,0847	0,0847	0,0847	0,0847
Котельная № 42																			
Установленная тепловая мощность	—	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях	—	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852
отопление и вентиляция	—	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852	0,1852
ГВС (средняя)	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,2072	0,2072	0,1920	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168	0,1168
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	0,1118	0,1118	0,1270	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0482	0,0447	0,0489	0,0489	0,0489	0,0489	0,0489	0,0489	0,0489	0,0489	0,0489	0,0489	0,0489	0,0489	0,0489	0,0489	0,0489
Котельная № 43																			
Установленная тепловая мощность	—	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411
Потери в тепловых сетях	—	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	0,4038	0,4047	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057
отопление и вентиляция	—	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637	0,3637
ГВС (средняя)	—	0,0401	0,0410	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420	0,0420
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,4827	0,4827	0,3911	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057	0,4057
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,2830	0,2821	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811	0,2811
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	0,2102	0,2102	0,3018	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872	0,2872
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969	0,2969
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0871	0,0706	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732	0,0732
Котельная № 45																			
Установленная тепловая мощность	—	52,5	52,5	52,5	52,5	Заккрытие котельной в 2020 г. Переключение потребителей на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ													
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	52,5	52,5	52,5	52,5														
Затраты тепла на собственные нужды	—	1,8262	1,8262	1,8262	1,8262														
Потери в тепловых сетях	—	2,7025	2,7642	2,8353	2,8353														
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0														
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	35,0207	35,8200	36,7408	36,7408														
отопление и вентиляция	—	30,5847	31,1808	31,9705	31,9705														
ГВС (средняя)	—	4,4360	4,6392	4,7703	4,7703														
технология	—	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000														
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	30,5674	30,5674	28,8002	30,6281														
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	12,9506	12,0896	11,0978	11,0978														
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	20,1064	20,1064	21,8736	20,0457														

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	36,6738	36,6738	36,6738	36,6738														
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	30,5674	30,5674	28,8002	30,6281														
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	650,48	650,48	650,48														
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0470	0,0443	0,0471														
Котельная № 47****																			
Установленная тепловая мощность	—	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141
Потери в тепловых сетях	—	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959
отопление и вентиляция	—	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959	0,1959
ГВС (средняя)	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,1536	0,1536	0,1275	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	0,1923	0,1923	0,2184	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047	0,2047
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659	0,1659
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,1536	0,1536	0,1275	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413	0,1413
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0444	0,0369	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409
Котельная № 56																			
Установленная тепловая мощность	—	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в тепловых сетях	—	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	0,1841	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661
отопление и вентиляция	—	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503
ГВС (средняя)	—	0,0338	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,1618	0,1618	0,1495	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,2084	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264	0,2264
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	0,2311	0,2311	0,2434	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268	0,2268
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929	0,1929
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,1618	0,1618	0,1495	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661	0,1661
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0738	0,0682	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758
Котельная № 60																			
Установленная тепловая мощность	—	—	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	—	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Затраты тепла на собственные нужды	—	—	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Потери в тепловых сетях	—	—	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	—	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734
отопление и вентиляция	—	—	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734
ГВС (средняя)	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	—	0,0391	0,0404	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734	0,0734
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	—	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150	-0,0150
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	—	0,0224	0,0211	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	—	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	—	0,0150	0,0154	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281	0,0281
Котельная № 65																			
Установленная тепловая мощность	—	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224
Потери в тепловых сетях	—	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	0,1751	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742
отопление и вентиляция	—	0,1751	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742
ГВС (средняя)	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,1296	0,1296	0,1194	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	1,3831	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840	1,3840
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	1,4340	1,4340	1,4442	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894	1,3894
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176	0,6176
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,1296	0,1296	0,1194	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742	0,1742
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0198	0,0182	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266
Котельная № 66																			
Установленная тепловая мощность	—	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077
Потери в тепловых сетях	—	0,0144	0,0144	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	0,9532	0,9512	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	—	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829	0,4829
ГВС (средняя)	—	0,4703	0,4683	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,2646	0,2646	0,3202	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237	0,9237
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	-0,4452	-0,4432	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154	-0,4154
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	0,2577	0,2577	0,2021	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014	-0,4014
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0428	0,0517	0,1493	0,1493	0,1493	0,1493	0,1493	0,1493	0,1493	0,1493	0,1493	0,1493	0,1493	0,1493	0,1493	0,1493	0,1493
Котельная № 91																			
Установленная тепловая мощность	—	—	—	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	—	—	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Затраты тепла на собственные нужды	—	—	—	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067
Потери в тепловых сетях	—	—	—	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	—	—	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021
отопление и вентиляция	—	—	—	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021	0,2021
ГВС (средняя)	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	—	—	0,1371	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312	0,1312
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	—	—	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	—	—	0,1142	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	—	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	—	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223	0,1223

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	—	—	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	—	—	0,0306	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293
Котельная № 92																			
Установленная тепловая мощность	—	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0302	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192
Потери в тепловых сетях	—	0,0219	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0174	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	1,0360	0,9681	0,9681	0,9681	0,9681	0,8240	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238
отопление и вентиляция	—	0,8675	0,8132	0,8132	0,8132	0,8132	0,6988	0,4521	0,4521	0,4521	0,4521	0,4521	0,4521	0,4521	0,4521	0,4521	0,4521	0,4521	0,4521
ГВС (средняя)	—	0,1685	0,1549	0,1549	0,1549	0,1549	0,1251	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,7549	0,7549	0,6496	0,9681	0,9681	0,8240	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,3166	0,3860	0,3860	0,3860	0,3860	0,5384	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560	0,8560
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	0,6196	0,6196	0,7249	0,4064	0,4064	0,5558	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670	0,8670
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,6695	0,6695	0,6695	0,6695	0,6695	0,6748	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858	0,6858
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,6695	0,6695	0,6496	0,6695	0,6695	0,6748	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238	0,5238
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0413	0,0355	0,0529	0,0529	0,0451	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286
Котельная № 96																			
Установленная тепловая мощность	—	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386
Потери в тепловых сетях	—	0,1947	0,2037	0,2008	0,2008	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033	0,2033
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	1,0678	1,1172	1,1011	1,1011	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151	1,1151
отопление и вентиляция	—	1,0045	1,0539	1,0539	1,0539	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644	1,0644
ГВС (средняя)	—	0,0633	0,0633	0,0472	0,0472	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507	0,0507
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,9026	0,9026	0,9847	1,0729	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866	1,0866
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,4873	0,4289	0,4480	0,4480	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310	0,4310
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	0,8473	0,8473	0,7652	0,6770	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628	0,6628
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,8559	0,8559	0,8559	0,8559	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,8559	0,8559	0,8559	0,8559	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554	0,8554
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28	86,81
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0105	0,0114	0,0124	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0125
Котельная № 97																			
Установленная тепловая мощность	—	—	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	—	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды	—	—	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190
Потери в тепловых сетях	—	—	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	—	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231
отопление и вентиляция	—	—	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044	0,5044
ГВС (средняя)	—	—	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187	0,0187
технология	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	—	0,7447	0,6680	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231	0,5231
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	—	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467	0,2467
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	—	0,0963	0,1730	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110	0,4110
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	—	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	—	0,0381	0,0342	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 101																			
Установленная тепловая мощность	—	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0436	0,0436	0,0436	0,0436	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437
Потери в тепловых сетях	—	0,1068	0,0818	0,0796	0,0796	0,0804	0,0804	0,0804	0,0804	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	1,2767	0,9781	0,9516	0,9516	0,9606	0,9606	0,9606	0,9606	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536
отопление и вентиляция	—	1,1933	0,9018	0,8765	0,8765	0,8855	0,8855	0,8855	0,8855	0,8791	0,8791	0,8791	0,8791	0,8791	0,8791	0,8791	0,8791	0,8791	0,8791
ГВС (средняя)	—	0,0834	0,0763	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,9998	0,9998	0,8586	0,9516	0,9606	0,9606	0,9606	0,9606	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	1,3249	1,6485	1,6772	1,6772	1,6671	1,6671	1,6671	1,6671	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750	1,6750
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	1,7086	1,7086	1,8498	1,7568	1,7474	1,7474	1,7474	1,7474	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547	1,7547
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	1,3324	1,3324	1,3324	1,3324	1,3320	1,3320	1,3320	1,3320	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323	1,3323
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,9998	0,9998	0,8586	0,9516	0,9606	0,9606	0,9606	0,9606	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536	0,9536
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	13,55	22,57	16,63	16,05	16,05	16,05	16,05	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0738	0,0380	0,0572	0,0598	0,0598	0,0598	0,0598	0,0578	0,0578	0,0578	0,0578	0,0578	0,0578	0,0578	0,0578	0,0578	0,0578
Котельная № 102																			
Установленная тепловая мощность	—	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077
Потери в тепловых сетях	—	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061
отопление и вентиляция	—	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061	0,2061
ГВС (средняя)	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,2021	0,2021	0,1749	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883	0,1883

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	0,2022	0,2022	0,2294	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994	0,1994
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,1983	0,1983	0,1749	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983	0,1983
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0337	0,0292	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342
Котельная № 103																			
Установленная тепловая мощность	—	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154
Потери в тепловых сетях	—	0,0363	0,0382	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	0,5834	0,6128	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173	0,6173
отопление и вентиляция	—	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794	0,5794
ГВС (средняя)	—	0,0040	0,0334	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,4348	0,4348	0,3820	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,2248	0,1936	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	0,4098	0,4098	0,4626	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494	0,4494
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146	0,4146
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,4146	0,4146	0,3820	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952	0,3952
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0758	0,0666	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689
Котельная № 110																			
Установленная тепловая мощность	—	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	0,18	0,18	0,18
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	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	0,18	0,18	0,18

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036
Потери в тепловых сетях	—	0,0063	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	0,0987	0,0959	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958
отопление и вентиляция	—	0,0987	0,0959	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958	0,0958
ГВС (средняя)	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,1091	0,1091	0,0867	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996	0,0996
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,0714	0,0744	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745	0,0745
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	0,0673	0,0673	0,0897	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0318	0,0253	0,0290	0,0290	0,0290	0,0290	0,0290	0,0290	0,0290	0,0290	0,0290	0,0290	0,0290	0,0290	0,0290	0,0290	0,0290
Котельная № 112																			
Установленная тепловая мощность	—	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292
Потери в тепловых сетях	—	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792
отопление и вентиляция	—	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314	1,0314
ГВС (средняя)	—	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478	0,0478
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,9942	0,9942	0,7556	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023	0,2023
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	0,3526	0,3526	0,5912	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588	0,6588
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29	16,29
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0610	0,0464	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662
Котельная № 114*****																			
Установленная тепловая мощность	—	—	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	—	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123	12,123
Затраты тепла на собственные нужды	—	—	0,0494	0,0494	0,0494	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538
Потери в тепловых сетях	—	—	0,0282	0,0776	0,0776	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846	0,0846
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	—	2,1342	5,8717	5,8717	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996
отопление и вентиляция	—	—	1,4914	4,2185	4,2185	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285	4,6285
ГВС (средняя)	—	—	0,6428	1,6532	1,6532	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711	1,7711
технология	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	—	0,4194	2,7284	5,8717	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	—	9,9111	6,1243	6,1243	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850	5,5850
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	—	11,6542	9,3452	6,2019	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696	5,6696
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	7,6026	7,6026	7,6026	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982	7,5982
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	0,4194	2,7284	5,8717	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996	6,3996
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	—	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	20,54
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	—	0,0212	0,1380	0,2969	0,3236	0,3236	0,3236	0,3236	0,3236	0,3236	0,3236	0,3236	0,3236	0,3236	0,3236	0,3236	0,3236	0,3115
Котельная № 118																			
Установленная тепловая мощность	—	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в тепловых сетях	—	0,1770	0,1905	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	2,0441	2,2003	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545	2,2545
отопление и вентиляция	—	1,5566	1,6704	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435	1,7435
ГВС (средняя)	—	0,4875	0,5299	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110	0,5110
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	1,5796	1,5796	1,5809	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996	1,6996
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,8938	0,7241	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653	0,6653
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	1,5353	1,5353	1,5340	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153	1,4153
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239	1,5239
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	43,11	43,11	43,11	43,11	43,11	43,11	43,11	43,11	43,11	43,11	43,11	43,11	43,11	43,11	43,11	43,11	43,11
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0366	0,0367	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394
Котельная № 122																			
Установленная тепловая мощность	—	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
Потери в тепловых сетях	—	0,0185	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	0,1878	0,1953	0,1953	0,1953	0,1953	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280
отопление и вентиляция	—	0,1878	0,1953	0,1953	0,1953	0,1953	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280
ГВС (средняя)	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,1234	0,1234	0,1149	0,1953	0,1953	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,2166	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847	0,2847
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	0,2995	0,2995	0,3080	0,2276	0,2276	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973	0,2973
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,2079	0,2079	0,2079	0,2079	0,2079	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103	0,2103

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,1234	0,1234	0,1149	0,1953	0,1953	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280	0,1280
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0132	0,0123	0,0209	0,0209	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137
Котельная № 123																			
Установленная тепловая мощность	—	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,4618	0,4618	0,4618	0,4618	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713	0,4713
Потери в тепловых сетях	—	0,8080	0,8314	0,8361	0,8361	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533	0,8533
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	14,2931	14,7082	14,7908	14,7908	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945	15,0945
отопление и вентиляция	—	11,6058	12,0149	12,0573	12,0573	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099	12,3099
ГВС (средняя)	—	2,6873	2,6933	2,7335	2,7335	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847	2,7847
технология	—	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	8,7342	8,7342	7,5370	8,4248	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978	8,5978
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	-2,8369	-3,2754	-3,3628	-3,3628	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931	-3,6931
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	3,5300	3,5300	4,7272	3,8394	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569	3,6569
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	7,9652	7,9652	7,9652	7,9652	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	7,9652	7,9652	7,5370	7,9652	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557	7,9557
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,47
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0546	0,0471	0,0526	0,0537	0,0537	0,0537	0,0537	0,0537	0,0537	0,0537	0,0537	0,0537	0,0537	0,0537	0,0537	0,0537	0,0536
Котельная № 141																			
Установленная тепловая мощность	—	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	0,11
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	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	0,11
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
Потери в тепловых сетях	—	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	—	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626
ГВС (средняя)	—	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,0701	0,0701	0,0689	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751	0,0751
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	0,0368	0,0368	0,0380	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0243	0,0238	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260
Котельная № 163																			
Установленная тепловая мощность	—	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246
Потери в тепловых сетях	—	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668
отопление и вентиляция	—	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587	0,2587
ГВС (средняя)	—	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081	0,2081
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	0,2876	0,2876	0,2768	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668	0,4668
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194	0,2194
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	0,4098	0,4098	0,4206	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	0,2876	0,2876	0,2768	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364	0,3364

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0311	0,0299	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																			
Установленная тепловая мощность	—	—	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	—	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452
Затраты тепла на собственные нужды	—	—	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
Потери в тепловых сетях	—	—	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	—	1,9971	1,9971	1,9971	1,9971	1,9971	1,9971	1,9971	1,9971	1,9971	1,9971	1,9971	1,9971	1,9971	1,9971	1,9971	1,9971	1,9971
отопление и вентиляция	—	—	1,7511	1,7511	1,7511	1,7511	1,7511	1,7511	1,7511	1,7511	1,7511	1,7511	1,7511	1,7511	1,7511	1,7511	1,7511	1,7511	1,7511
ГВС (средняя)	—	—	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460
технология	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	—	1,4065	1,2103	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	—	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	—	1,1318	1,3280	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	1,2657	1,2657	1,2657	1,2657	1,2657	1,2657	1,2657	1,2657	1,2657	1,2657	1,2657	1,2657	1,2657	1,2657	1,2657	1,2657	1,2657
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	1,2144	1,2000	1,2125	1,2125	1,2125	1,2125	1,2125	1,2125	1,2125	1,2125	1,2125	1,2125	1,2125	1,2125	1,2125	1,2125	1,2125
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	—	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	—	0,1115	0,0959	0,1469	0,1469	0,1469	0,1469	0,1469	0,1469	0,1469	0,1469	0,1469	0,1469	0,1469	0,1469	0,1469	0,1469	0,1469
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																			
Установленная тепловая мощность	—	171,25	187,48	187,73	188,25	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	171,20	187,42	187,68	188,20	65,70	65,70	65,70	65,70	65,70	65,70	65,70	65,70	65,70	65,70	65,70	65,70	65,70	65,70
Затраты тепла на собственные нужды	—	4,8939	4,9628	4,9695	4,9695	1,4536	1,4459	1,5514	1,5493	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404	1,5404
Потери в тепловых сетях	—	6,4200	6,7220	7,0003	7,0003	2,4701	2,4604	2,7559	2,7505	2,7342	2,7342	2,7342	2,7342	2,7342	2,7342	2,7342	2,7342	2,7342	2,7342
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	114,98	120,83	127,96	127,96	45,92	45,70	49,25	49,18	48,97	48,97	48,97	48,97	48,97	48,97	48,97	48,97	48,97	48,97
отопление и вентиляция	—	98,14	103,19	108,45	108,45	37,02	36,84	39,84	39,77	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57
ГВС (средняя)	—	16,84	17,65	19,51	19,51	8,89	8,86	9,41	9,41	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	105,19	106,39	88,96	113,63	37,56	37,35	40,30	40,24	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	44,91	54,91	47,75	48,27	15,86	16,09	12,14	12,22	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	61,11	76,07	93,75	69,60	26,68	26,90	23,85	23,91	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	100,75	111,97	112,10	112,61	37,63	37,64	37,53	37,53	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	91,12	94,44	87,33	101,60	33,20	33,14	32,87	32,88	32,79	32,79	32,79	32,79	32,79	32,79	32,79	32,79	32,79	32,79
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	1734,86	1743,21	1741,35	664,79	664,79	665,59	665,58	666,01	666,01	666,01	666,01	666,01	666,01	666,01	666,01	666,01	667,72
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0613	0,0510	0,0653	0,0565	0,0562	0,0605	0,0605	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0600
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																			
Установленная тепловая мощность	—	—	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	—	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
Затраты тепла на собственные нужды	—	—	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Потери в тепловых сетях	—	—	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	—	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556
отопление и вентиляция	—	—	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424	0,2424
ГВС (средняя)	—	—	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132
технология	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	—	0,1982	0,0762	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	—	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	—	0,1277	0,2497	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	0,1625	0,0762	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625	0,1625
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	—	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	—	0,0573	0,0220	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739	0,0739
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																			
Установленная тепловая мощность	—	—	—	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	—	—	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411
Затраты тепла на собственные нужды	—	—	—	0,0000	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119
Потери в тепловых сетях	—	—	—	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	—	—	4,4644	4,4644	4,4644	4,4644	4,4644	4,4644	4,4644	4,4644	4,4644	4,4644	4,4644	4,4644	4,4644	4,4644	4,4644	4,4644
отопление и вентиляция	—	—	—	3,9694	3,9694	3,9694	3,9694	3,9694	3,9694	3,9694	3,9694	3,9694	3,9694	3,9694	3,9694	3,9694	3,9694	3,9694	3,9694
ГВС (средняя)	—	—	—	0,4950	0,4950	0,4950	0,4950	0,4950	0,4950	0,4950	0,4950	0,4950	0,4950	0,4950	0,4950	0,4950	0,4950	0,4950	0,4950
технология	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	—	—	2,8267	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	—	—	1,4462	1,4343	1,4343	1,4343	1,4343	1,4343	1,4343	1,4343	1,4343	1,4343	1,4343	1,4343	1,4343	1,4343	1,4343	1,4343
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	—	—	3,1144	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	—	3,2844	3,2725	3,2725	3,2725	3,2725	3,2725	3,2725	3,2725	3,2725	3,2725	3,2725	3,2725	3,2725	3,2725	3,2725	3,2725
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	—	2,3122	2,3892	2,3892	2,3892	2,3892	2,3892	2,3892	2,3892	2,3892	2,3892	2,3892	2,3892	2,3892	2,3892	2,3892	2,3892
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	—	—	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	—	—	0,0734	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»																			
Установленная тепловая мощность	—	171,25	190,35	196,55	197,06	74,56	74,56	74,56	74,56	74,56	74,56	74,56	74,56	74,56	74,56	74,56	74,56	74,56	74,56
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	171,20	190,30	196,49	197,01	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51
Затраты тепла на собственные нужды	—	4,8939	4,9706	4,9773	4,9892	1,4733	1,4656	1,5711	1,5690	1,5601	1,5601	1,5601	1,5601	1,5601	1,5601	1,5601	1,5601	1,5601	1,5601
Потери в тепловых сетях	—	6,4200	6,7670	7,0758	7,0758	2,5455	2,5358	2,8313	2,8259	2,8097	2,8097	2,8097	2,8097	2,8097	2,8097	2,8097	2,8097	2,8097	2,8097
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	114,976	123,086	134,678	134,678	52,633	52,422	55,967	55,898	55,686	55,686	55,686	55,686	55,686	55,686	55,686	55,686	55,686	55,686
отопление и вентиляция	—	98,141	105,180	114,413	114,413	42,986	42,804	45,805	45,737	45,536	45,536	45,536	45,536	45,536	45,536	45,536	45,536	45,536	45,536
ГВС (средняя)	—	16,835	17,906	20,265	20,265	9,648	9,618	10,162	10,162	10,151	10,151	10,151	10,151	10,151	10,151	10,151	10,151	10,151	10,151
технология	—	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	105,19	108,00	93,07	118,50	42,44	42,23	45,18	45,12	44,93	44,93	44,93	44,93	44,93	44,93	44,93	44,93	44,93	44,93
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	44,91	55,47	49,76	50,27	17,86	18,09	14,14	14,22	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	61,11	77,33	98,45	73,52	30,60	30,82	27,76	27,82	28,02	28,02	28,02	28,02	28,02	28,02	28,02	28,02	28,02	28,02
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	100,75	113,40	116,81	117,31	42,33	42,34	42,23	42,23	42,24	42,24	42,24	42,24	42,24	42,24	42,24	42,24	42,24	42,24
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	91,12	95,81	90,92	105,36	36,97	36,90	36,64	36,64	36,56	36,56	36,56	36,56	36,56	36,56	36,56	36,56	36,56	36,56
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0,00	1750,94	1797,79	1795,93	719,37	719,37	720,17	720,16	720,59	720,59	720,59	720,59	720,59	720,59	720,59	720,59	720,59	722,30
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0,0000	0,0617	0,0518	0,0660	0,0590	0,0587	0,0627	0,0626	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0622

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельные ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																			
Котельная № 8 ж.р. Кедровка																			
Установленная тепловая мощность	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Располагаемая тепловая мощность котельной	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Затраты тепла на собственные нужды	1,8428	1,8428	1,8428	1,8428	1,8428	1,8428	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473	1,8473
Потери в тепловых сетях	1,7012	1,7012	1,7012	1,7011	1,7001	1,7001	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042	1,7042
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	44,405	44,405	44,405	44,405	44,377	44,377	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485
отопление и вентиляция	35,931	35,931	35,931	35,931	35,904	35,904	35,997	35,997	35,997	35,997	35,997	35,997	35,997	35,997	35,997	35,997	35,997	35,997	35,997
ГВС (средняя)	8,4742	8,4742	8,4742	8,4734	8,4734	8,4734	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876	8,4876
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	46,078	44,405	44,405	44,405	44,377	44,377	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	32,051	32,051	32,051	32,051	32,080	32,080	31,964	31,964	31,964	31,964	31,964	31,964	31,964	31,964	31,964	31,964	31,964	31,964	31,964
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	32,079	33,752	33,752	33,753	33,780	33,780	33,668	33,668	33,668	33,668	33,668	33,668	33,668	33,668	33,668	33,668	33,668	33,668	33,668
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	58,157	58,157	58,157	58,157	58,157	58,157	58,153	58,153	58,153	58,153	58,153	58,153	58,153	58,153	58,153	58,153	58,153	58,153	58,153
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	46,078	44,405	44,405	44,405	44,377	44,377	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485	44,485
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	403,22	403,21	402,96	402,96	403,94	403,94	403,94	403,94	403,94	403,94	403,94	403,94	403,94	403,94	403,94	403,94	403,94
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0000	0,0000	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101	0,1101
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский																			
Установленная тепловая мощность	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
Располагаемая тепловая мощность котельной	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
Затраты тепла на собственные нужды	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2366	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315
Потери в тепловых сетях	0,7459	0,7459	0,7459	0,7459	0,7404	0,7331	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170	0,7170
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	5,3294	5,3294	5,3294	5,3294	5,2901	5,2378	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231
отопление и вентиляция	4,2633	4,2633	4,2633	4,2633	4,2240	4,1823	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903	4,0903
ГВС (средняя)	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0661	1,0555	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328	1,0328
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	6,0359	5,3294	5,3294	5,3294	5,2901	5,2378	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,6358	2,6358	2,6358	2,6358	2,6806	2,7425	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784	2,8784
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,6751	3,3816	3,3816	3,3816	3,4209	3,4756	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954	3,5954
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,5610	6,5610	6,5610	6,5610	6,5610	6,5634	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685	6,5685
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,0359	5,3294	5,3294	5,3294	5,2901	5,2378	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231	5,1231
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	106,78	106,78	106,78	106,78	106,78	106,78	106,78	106,78	106,78	106,78	106,78	106,78	106,78	106,78	106,78	106,78	106,78
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0000	0,0000	0,0499	0,0499	0,0495	0,0491	0,0480	0,0480	0,0480	0,0480	0,0480	0,0480	0,0480	0,0480	0,0480	0,0480	0,0480	0,0480	0,0480
Котельная № 10 ст. Латыши																			
Установленная тепловая мощность	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Затраты тепла на собственные нужды	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252
Потери в тепловых сетях	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545
отопление и вентиляция	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143	0,3143
ГВС (средняя)	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402	0,1402
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,4985	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,6963	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403	0,7403
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748	0,6748
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,4985	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0000	0,0000	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308	0,0308
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																			
Установленная тепловая мощность	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность котельной	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17
Затраты тепла на собственные нужды	2,1070	2,1070	2,1070	2,1070	2,1070	2,1046	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039
Потери в тепловых сетях	2,4911	2,4911	2,4911	2,4910	2,4845	2,4772	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	50,189	50,189	50,189	50,188	50,122	50,069	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062
отопление и вентиляция	40,509	40,509	40,509	40,509	40,442	40,400	40,402	40,402	40,402	40,402	40,402	40,402	40,402	40,402	40,402	40,402	40,402	40,402	40,402
ГВС (средняя)	9,6804	9,6804	9,6804	9,6796	9,6796	9,6690	9,6605	9,6605	9,6605	9,6605	9,6605	9,6605	9,6605	9,6605	9,6605	9,6605	9,6605	9,6605	9,6605
технология	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	52,613	50,189	50,189	50,188	50,122	50,069	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	35,383	35,383	35,383	35,384	35,457	35,519	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539	35,539
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	35,450	37,874	37,874	37,875	37,941	37,996	38,004	38,004	38,004	38,004	38,004	38,004	38,004	38,004	38,004	38,004	38,004	38,004	38,004
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	65,393	65,393	65,393	65,393	65,393	65,395	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396	65,396
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	52,613	50,189	50,189	50,188	50,122	50,069	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062	50,062
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	524,78	524,77	524,52	524,52	525,49	525,49	525,49	525,49	525,49	525,49	525,49	525,49	525,49	525,49	525,49	525,49	525,49
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0000	0,0000	0,0956	0,0956	0,0956	0,0955	0,0953	0,0953	0,0953	0,0953	0,0953	0,0953	0,0953	0,0953	0,0953	0,0953	0,0953	0,0953	0,0953
Котельные ООО «УК «Лесная поляна»																			
Котельная на ул. Молодёжная, 1																			
Установленная тепловая мощность	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные нужды	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная на ул. Молодёжная, 3																			
Установленная тепловая мощность	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные нужды	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС (средняя)	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	0,00	0,00
технология	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	0,00	0,00
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931	0,2931
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741	0,3741
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная на ул. Молодёжная, 5																			
Установленная тепловая мощность	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536	0,6536
Затраты тепла на собственные нужды	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
отопление и вентиляция	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573	0,3573
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395	0,4395
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная на ул. Молодёжная, 7																			
Установленная тепловая мощность	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Затраты тепла на собственные нужды	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	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	0,32	0,32
отопление и вентиляция	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	0,32	0,32
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	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	0,32	0,32
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766	0,4766
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,32	0,32
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная на ул. Молодёжная, 9																			
Установленная тепловая мощность	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Затраты тепла на собственные нужды	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566	0,5566
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171	0,5171
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная на ул. Молодёжная, 11																			
Установленная тепловая мощность	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923
Затраты тепла на собственные нужды	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная на ул. Молодёжная, 13																			
Установленная тепловая мощность	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923	0,6923
Затраты тепла на собственные нужды	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955	0,3955
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная на ул. Молодёжная, 15																			
Установленная тепловая мощность	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212	1,2212
Затраты тепла на собственные нужды	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750
отопление и вентиляция	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157	0,4157
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499	0,9499
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750	0,7750
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная на пр-т. Весенний, 3																			
Установленная тепловая мощность	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
отопление и вентиляция	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138	0,5138
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418	0,7418
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная на пр-т. Весенний, 4																			
Установленная тепловая мощность	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446	1,4446
Затраты тепла на собственные нужды	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230
отопление и вентиляция	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855	0,6855
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152	0,8152
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пр-т. Весенний, 6																			
Установленная тепловая мощность	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046
Располагаемая тепловая мощность котельной	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046
Затраты тепла на собственные нужды	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
отопление и вентиляция	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749	0,9749
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009	1,1009
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная на б-р. Осенний 2А																			
Установленная тепловая мощность	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666
Располагаемая тепловая мощность котельной	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666
Затраты тепла на собственные нужды	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847
отопление и вентиляция	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470	1,8470
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524	0,7524
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954	1,3954
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «УК «Лесная поляна»																			
Установленная тепловая мощность	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372
Располагаемая тепловая мощность котельной	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372	13,372
Затраты тепла на собственные нужды	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343	0,3343
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490
отопление и вентиляция	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490	6,8490
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887	6,1887
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	8,0158	8,0158	8,0158	8,0158	8,0158	8,0158	8,0158	8,0158	8,0158	8,0158	8,0158	8,0158	8,0158	8,0158	8,0158	8,0158	8,0158	8,0158	8,0158
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,3951	6,3951	6,3951	6,3951	6,3951	6,3951	6,3951	6,3951	6,3951	6,3951	6,3951	6,3951	6,3951	6,3951	6,3951	6,3951	6,3951	6,3951	6,3951
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)																			
Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная																			
Установленная тепловая мощность	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Располагаемая тепловая мощность котельной	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608
отопление и вентиляция	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400	4,6400
ГВС (средняя)	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208	0,8208
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608	5,4608
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402	0,7402
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3																			
Установленная тепловая мощность	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869
Располагаемая тепловая мощность котельной	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869	19,869
Затраты тепла на собственные нужды	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967	0,4967
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792
отопление и вентиляция	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
ГВС (средняя)	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792	1,9792
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931	8,1931
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493	12,7493

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792	11,1792
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная на б-р. Кедровый 2А																			
Установленная тепловая мощность	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Располагаемая тепловая мощность котельной	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308
отопление и вентиляция	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100	4,4100
ГВС (средняя)	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208	0,6208
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308	5,0308
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702	1,1702
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210	3,0210
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная на пр-т Весенний 7А																			
Установленная тепловая мощность	—	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795	0,0795
Потери в тепловых сетях	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	—	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980	2,4980
ГВС (средняя)	—	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475	0,9475
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455	3,4455
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345	-0,345
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105	1,5105
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по ЦТГ на базе котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)																			
Установленная тепловая мощность	32,589	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769
Располагаемая тепловая мощность котельной	32,589	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769	35,769
Затраты тепла на собственные нужды	0,8147	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	21,6708	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163
отопление и вентиляция	18,2500	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480
ГВС (средняя)	3,4208	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	21,6708	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,1034	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,1034	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	18,7913	20,3018	20,3018	20,3018	20,3018	20,3018	20,3018	20,3018	20,3018	20,3018	20,3018	20,3018	20,3018	20,3018	20,3018	20,3018	20,3018	20,3018	20,3018
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	17,2212	18,7317	18,7317	18,7317	18,7317	18,7317	18,7317	18,7317	18,7317	18,7317	18,7317	18,7317	18,7317	18,7317	18,7317	18,7317	18,7317	18,7317	18,7317
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные																			
Водогрейная газовая котельная																			
Установленная тепловая мощность	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087
Располагаемая тепловая мощность котельной	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087	7,9087
Затраты тепла на собственные нужды	0,1977	0,1977	0,1977	0,1977	0,1977	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100
отопление и вентиляция	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100	6,1100
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,5614	5,5614	5,5614	5,5614	5,5614	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	5,5614	5,5614	5,5614	5,5614	5,5614	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764	5,5764
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «Мазуровский кирпичный завод»																			
Установленная тепловая мощность	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность котельной	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
отопление и вентиляция	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	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
ГВС (средняя)	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
технология	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	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «ИмперияМОКС» Хлебозавод № 1																			
Установленная тепловая мощность	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270
отопление и вентиляция	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270	1,8270
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827	-1,827
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗОЛОТАЯ СОВА»																			
Установленная тепловая мощность	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность котельной	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
Затраты тепла на собственные нужды	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165	0,2165
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
отопление и вентиляция	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
ГВС (средняя)	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	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
технология	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	7,12	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,3235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235	4,1235
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Крестьянское хозяйство А.П. Волкова																			
Установленная тепловая мощность	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «Кузбасский скарабей»																			
Установленная тепловая мощность	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976
Располагаемая тепловая мощность котельной	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976	8,976
Затраты тепла на собственные нужды	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928
отопление и вентиляция	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	6,468	6,468	6,468	6,468	6,468	6,468	6,468	6,468	6,468	6,468	6,468	6,468	6,468	6,468	6,468	6,468	6,468	6,468	6,468
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	14,3960	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280	7,9280
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-5,6444	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236	0,8236
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636	4,2636
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО «Кемеровский механический завод», Заводский район																			
Установленная тепловая мощность	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
Располагаемая тепловая мощность котельной	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
Затраты тепла на собственные нужды	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
отопление и вентиляция	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
ГВС (средняя)	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
технология	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	21,500	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-5,705	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405	-0,405
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО «Кемеровский механический завод», Кировский район 3/1																			
Установленная тепловая мощность	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность котельной	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Затраты тепла на собственные нужды	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
отопление и вентиляция	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО ПО «Токем»																			
Установленная тепловая мощность	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «Кокс». Котельная УСТК																			
Установленная тепловая мощность	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Располагаемая тепловая мощность котельной	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Затраты тепла на собственные нужды	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	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	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	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	0,0	0,0
ГВС (средняя)	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	0,0	0,0
технология	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	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	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	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25	33,25
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «ЖКЭС». Парокотельная завода																			
Установленная тепловая мощность	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Располагаемая тепловая мощность котельной	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Затраты тепла на собственные нужды	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
отопление и вентиляция	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85
ГВС (средняя)	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	0,15	0,15
технология	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	42	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	26,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25	36,25
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «Жокс». Узел сжигания КФС																			
Установленная тепловая мощность	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Располагаемая тепловая мощность котельной	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Затраты тепла на собственные нужды	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПАО «Жокс». Парокотельная КЭС																			
Установленная тепловая мощность	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Располагаемая тепловая мощность котельной	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Затраты тепла на собственные нужды	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	84,825	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	84,825	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175	-2,175
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Филиал «Молочный комбинат «Кемеровский» АО «Данон Россия»																			
Установленная тепловая мощность	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
отопление и вентиляция	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
ГВС (средняя)	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	0,18	0,18	0,18	0,18
технология	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	4,56	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-4,56	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82	-2,82
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ООО «Химпром»																			
Установленная тепловая мощность	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
Располагаемая тепловая мощность котельной	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
Затраты тепла на собственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65
отопление и вентиляция	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ГВС (средняя)	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	0,00	0,00
технология	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	131,05	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65	65,65
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,35	19,35	19,35	19,35	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-46,05	19,35	19,35	19,35	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	68,00	68,00	68,00	68,00	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	68,00	65,65	65,65	65,65	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «Кемеровский ДСК», основная котельная																			
Установленная тепловая мощность	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
Располагаемая тепловая мощность котельной	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
Затраты тепла на собственные нужды	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013	0,1013
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
отопление и вентиляция	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
ГВС (средняя)	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	0,12	0,12
технология	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	2,72	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,2288	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688	1,3688

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988	1,7988
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «Кемеровский ДСК», склад ТМЦ																			
Установленная тепловая мощность	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	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность котельной	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	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды	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	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	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	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	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	0,01	0,01	0,01
отопление и вентиляция	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	0,01	0,01	0,01
ГВС (средняя)	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	0,00	0,00
технология	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	0,00	0,00
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	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	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-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	-0,01	-0,01	-0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-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	-0,01	-0,01	-0,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,00	0,00
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,00	0,00
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,00	0,00
ООО «Кемеровский ДСК», БМК																			
Установленная тепловая мощность	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	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность котельной	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	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
отопление и вентиляция	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС (средняя)	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	0,0	0,0
технология	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	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,0	0,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,0	0,0
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,0	0,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,0	0,0
ООО «Аграрная группа Кемеровский мясокомбинат»																			
Установленная тепловая мощность	—	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
Затраты тепла на собственные нужды	—	0,1815	0,1815	0,1815	0,1815	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645
Потери в тепловых сетях	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
отопление и вентиляция	—	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
ГВС (средняя)	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	5,9385	5,9385	5,9385	5,9385	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	5,9385	5,9385	5,9385	5,9385	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555	6,0555
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	4,7385	4,7385	4,7385	4,7385	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555	4,8555
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОАО «ЗЖБИ»																			
Установленная тепловая мощность	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность котельной	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Затраты тепла на собственные нужды	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	39	39	39	39	39	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	39	39	39	39	39	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	19	19	19	19	19	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Филиал «Кедровский угольный разрез», Автобаза																			
Установленная тепловая мощность	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
Располагаемая тепловая мощность котельной	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
Затраты тепла на собственные нужды	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
отопление и вентиляция	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
ГВС (средняя)	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	0,00	0,00
технология	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	24,50	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	19,18	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	24,50	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОАО «КОРМЗ»																			
Установленная тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность котельной	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
отопление и вентиляция	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОАО «КДВ Кемерово»																			
Установленная тепловая мощность	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
отопление и вентиляция	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-6	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «Кемеровский хладокомбинат»																			
Установленная тепловая мощность	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Компания «КМПК»																			
Установленная тепловая мощность	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОАО «Кемеровское ПАТП № 1»																			
Установленная тепловая мощность	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
отопление и вентиляция	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
ГВС (средняя)	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	0,09	0,09
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «Сибтехсервис-1»																			
Установленная тепловая мощность	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	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность котельной	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	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
отопление и вентиляция	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
ГВС (средняя)	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	0,0	0,0
технология	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	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,0	0,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,0	0,0
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,0	0,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,0	0,0
Котельная № 1*****																			
Установленная тепловая мощность	—	—	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	—	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Затраты тепла на собственные нужды	—	—	0,1805	0,1805	0,1805	0,4362	0,6037	0,7713	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388	0,9388
Потери в тепловых сетях	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	—	0,8593	0,8593	0,8593	2,0766	2,8743	3,6720	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697
отопление и вентиляция	—	—	0,6960	0,6960	0,6960	1,6752	2,3118	2,9484	3,5850	3,5850	3,5850	3,5850	3,5850	3,5850	3,5850	3,5850	3,5850	3,5850	3,5850
ГВС (средняя)	—	—	0,1633	0,1633	0,1633	0,4014	0,5625	0,7236	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848	0,8848
технология	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	—	0,8593	0,8593	0,8593	2,0766	2,8743	3,6720	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697	4,4697
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	—	6,1802	6,1802	6,1802	4,7073	3,7420	2,7767	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	—	6,1802	6,1802	6,1802	4,7073	3,7420	2,7767	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114	1,8114
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	3,4295	3,4295	3,4295	3,1738	3,0063	2,8387	2,6712	2,6712	2,6712	2,6712	2,6712	2,6712	2,6712	2,6712	2,6712	2,6712	2,6712
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	0,8593	0,8593	0,8593	2,0766	2,8743	2,8387	2,6712	2,6712	2,6712	2,6712	2,6712	2,6712	2,6712	2,6712	2,6712	2,6712	2,6712
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО «Кемеровское ДРСУ»*****																			
Установленная тепловая мощность	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	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Располагаемая тепловая мощность котельной	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	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Затраты тепла на собственные нужды	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
отопление и вентиляция	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625	0,6625
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ОСК-1																			
Установленная тепловая мощность	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795
Располагаемая тепловая мощность котельной	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795	2,5795
Затраты тепла на собственные нужды	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
отопление и вентиляция	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253	1,2253
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная НФС-1*****																			
Установленная тепловая мощность	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Располагаемая тепловая мощность котельной	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Затраты тепла на собственные нужды	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
отопление и вентиляция	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная НФС-2																			
Установленная тепловая мощность	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591
Располагаемая тепловая мощность котельной	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591	5,1591
Затраты тепла на собственные нужды	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
отопление и вентиляция	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901	3,3901
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983	3,9983
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ППС																			
Установленная тепловая мощность	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739	0,7739
Затраты тепла на собственные нужды	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
отопление и вентиляция	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ГВС (средняя)	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	0,0	0,0
технология	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	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966	0,4966
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ОСК-2																			
Установленная тепловая мощность	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986
Располагаемая тепловая мощность котельной	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986	3,1986
Затраты тепла на собственные нужды	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	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях	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	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
отопление и вентиляция	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
ГВС (средняя)	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	0,00	0,00
технология	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	0,00	0,00
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187	2,6187
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193	1,5193
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Насосной станция 3-го подъема																			
Установленная тепловая мощность	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344
Затраты тепла на собственные нужды	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Потери в тепловых сетях	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	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	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	0,03	0,03
отопление и вентиляция	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	0,03	0,03

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС (средняя)	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	0,00	0,00
технология	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	0,00	0,00
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	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	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦТП в квартале №11																			
Установленная тепловая мощность	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Здание цех ЖБИ, Участок 15																			
Установленная тепловая мощность	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО «КемВод» ЦНС котельная																			
Установленная тепловая мощность	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КАО «Азот» Технологическая котельная 1																			
Установленная тепловая мощность	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Располагаемая тепловая мощность котельной	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Затраты тепла на собственные нужды	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575	36,575
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КАО «Азот» Технологическая котельная 2																			
Установленная тепловая мощность	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
Располагаемая тепловая мощность котельной	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
Затраты тепла на собственные нужды	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025	0,8025
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
отопление и вентиляция	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	0,0	0,0
ГВС (средняя)	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	0,0	0,0
технология	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025	-0,8025
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Коммуэнерго»																			
Установленная тепловая мощность	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Располагаемая тепловая мощность котельной	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Затраты тепла на собственные нужды	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
отопление и вентиляция	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
ГВС (средняя)	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	0,0	0,0
технология	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	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425	2,9425
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425	3,6425
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,0	0,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,0	0,0
Муниципальная котельная № 16																			
Установленная тепловая мощность	—	—	—	—	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	—	—	—	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Затраты тепла на собственные нужды	—	—	—	—	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в тепловых сетях	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	—	—	—	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	—	—	—	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085	2,0085
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	—	—	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785	0,9785
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Муниципальная котельная № 67																			
Установленная тепловая мощность	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Затраты тепла на собственные нужды	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Муниципальная котельная № 68																			
Установленная тепловая мощность	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Затраты тепла на собственные нужды	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АБМК 25,2 МВт																			
Установленная тепловая мощность	—	—	—	—	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Располагаемая тепловая мощность котельной	—	—	—	—	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Затраты тепла на собственные нужды	—	—	—	—	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805
Потери в тепловых сетях	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	—	—	—	—	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
отопление и вентиляция	—	—	—	—	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
ГВС (средняя)	—	—	—	—	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
технология	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	—	—	—	—	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	—	—	—	—	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	—	—	—	—	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275	6,0275
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	—	—	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295	3,4295
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	—	—	—	—	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
Зона действия источника тепловой мощности, га	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на на базе прочих котельных, включая муниципальные и ведомственные																			
Установленная тепловая мощность	589,23	596,49	603,71	603,71	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99
Располагаемая тепловая мощность котельной	589,23	596,49	603,71	603,71	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99	612,99
Затраты тепла на собственные нужды	13,07	13,25	13,43	13,43	17,76	16,89	17,05	17,22	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	317,77	405,91	406,76	406,76	407,78	408,99	409,79	410,59	411,39	411,39	411,39	411,39	411,39	411,39	411,39	411,39	411,39	411,39	411,39
отопление и вентиляция	75,13	76,27	76,96	76,96	77,89	78,87	79,51	80,14	80,78	80,78	80,78	80,78	80,78	80,78	80,78	80,78	80,78	80,78	80,78
ГВС (средняя)	1,24	1,24	1,40	1,40	1,49	1,73	1,89	2,05	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
технология	241,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	421,06	405,91	406,76	406,76	407,78	408,99	409,79	410,59	411,39	411,39	411,39	411,39	411,39	411,39	411,39	411,39	411,39	411,39	411,39
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	258,40	177,33	183,51	183,51	187,45	187,11	186,14	185,18	184,21	184,21	184,21	184,21	184,21	184,21	184,21	184,21	184,21	184,21	184,21
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	155,10	177,33	183,51	183,51	187,45	187,11	186,14	185,18	184,21	184,21	184,21	184,21	184,21	184,21	184,21	184,21	184,21	184,21	184,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	185,12	189,86	193,29	193,29	193,60	194,47	194,31	194,14	193,97	193,97	193,97	193,97	193,97	193,97	193,97	193,97	193,97	193,97	193,97
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	153,53	142,87	143,73	143,73	142,99	144,22	145,02	144,98	144,82	144,82	144,82	144,82	144,82	144,82	144,82	144,82	144,82	144,82	144,82
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по теплоснабжающим организациям																			
Установленная тепловая мощность	725,36	907,05	933,37	939,57	949,36	826,86	826,86	826,86	826,86	826,86	826,86	826,86	826,86	826,86	826,86	826,86	826,86	826,86	826,86
Располагаемая тепловая мощность котельной	725,36	907,00	933,31	939,51	949,31	826,81	826,81	826,81	826,81	826,81	826,81	826,81	826,81	826,81	826,81	826,81	826,81	826,81	826,81
Затраты тепла на собственные нужды	16,32	21,48	21,74	21,74	26,09	21,69	21,85	22,12	22,29	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28
Потери в тепловых сетях	2,49	8,91	9,26	9,57	9,56	5,02	5,00	5,30	5,29	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	396,47	603,04	612,00	623,60	624,54	543,66	544,24	548,58	549,31	549,10	549,10	549,10	549,10	549,10	549,10	549,10	549,10	549,10	549,10
отопление и вентиляция	140,73	242,51	250,25	259,48	260,34	189,85	190,31	193,95	194,51	194,31	194,31	194,31	194,31	194,31	194,31	194,31	194,31	194,31	194,31
ГВС (средняя)	14,34	32,12	33,36	35,72	35,80	25,41	25,53	26,24	26,40	26,39	26,39	26,39	26,39	26,39	26,39	26,39	26,39	26,39	26,39
технология	241,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40	328,40
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	502,20	593,25	596,92	581,99	608,37	533,47	534,05	537,79	538,53	538,34	538,34	538,34	538,34	538,34	538,34	538,34	538,34	538,34	538,34
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	310,07	273,57	290,32	284,61	289,12	256,43	255,72	250,81	249,92	250,15	250,15	250,15	250,15	250,15	250,15	250,15	250,15	250,15	250,15
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	206,84	292,27	314,66	335,78	314,86	271,65	270,91	266,89	265,99	266,19	266,19	266,19	266,19	266,19	266,19	266,19	266,19	266,19	266,19
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	277,32	384,32	400,40	403,81	404,62	330,51	330,36	330,08	329,92	329,93	329,93	329,93	329,93	329,93	329,93	329,93	329,93	329,93	329,93
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	229,76	309,31	314,86	309,97	323,60	256,39	257,11	256,81	256,65	256,56	256,56	256,56	256,56	256,56	256,56	256,56	256,56	256,56	256,56
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	2275,71	2322,56	2320,45	1243,89	1244,86	1245,67	1245,66	1246,09	1246,09	1246,09	1246,09	1246,09	1246,09	1246,09	1246,09	1246,09	1247,80
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0000	0,0000	0,2623	0,2506	0,2622	0,4289	0,4290	0,4317	0,4323	0,4320	0,4320	0,4320	0,4320	0,4320	0,4320	0,4320	0,4320	0,4320	0,4314

* – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; *** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Кемеровской ТЭЦ; **** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; ***** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; **** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной № 1 (ранее котельная № 0717/001) ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; **** – после фактического переключения в течении 2022 года (ОЗП 2022-2023г.) потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Ново-Кемеровской ТЭЦ; **** – после фактического переключения в течении 2020 года (ОЗП 2020-2021г.) потребителей котельной НФС-1 АО «КемВод» на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС показатели, характеризующие теплоснабжение потребителей, будут отнесены к Кемеровской ГРЭС.

3. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Расчет для каждого магистрального вывода с целью определения возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети, основывается на электронной модели ГИС «Zulu» г. Кемерово. Электронная модель существующего положения приведена в Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения» Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения в границах города Кемерово до 2033 г. Требуемый располагаемый напор у потребителей для устойчивой работы элеваторов принят не ниже 15 м вод. ст.

Пьезометрические графики гидравлических режимов наиболее крупных источников тепловой энергии г. Кемерово на расчетный срок схемы теплоснабжения до 2033 г., в разрезе теплоисточников, представлены на рисунках 3-1 – 3-24.

Для покрытия объектов нового строительства, перспективной тепловой нагрузки и обеспечения удовлетворительных гидравлических режимов у потребителей в каждый расчетный период, необходимо выполнить реконструкцию тепловых сетей с увеличением пропускной способности за счет изменения диаметра условного прохода существующих трубопроводов, строительство и реконструкцию насосных станций, реконструкцию ЦТП и ИТП. Перечень объектов строительства и реконструкции указан в Главе 8.

Перспективный гидравлический режим системы теплоснабжения рассчитан исходя из следующих ограничений:

- поддержания располагаемого напора у потребителей не менее 1,2-1,5 атм. при зависимом и не менее 0,3-0,5 атм. (в зависимости от сопротивления систем отопления) при непосредственном присоединении систем отопления к наружным тепловым сетям;
- обеспечения давления в обратном трубопроводе у потребителей не более 6 атм. для предотвращения разрыва систем отопления абонентских систем;
- поддержания давления не менее 3 атм. в подающем трубопроводе тепловых сетей для обеспечения не вскипания теплоносителя в интервале температур 100-135°С.

Объем мероприятий, отраженный в Главе 8, позволяет выполнить покрытие перспективной тепловой нагрузки, указанной в Главе 2 при удовлетворительном гидравлическом режиме тепловой системы города.



Рисунок 3-1 – Путь построение графика от КемГРЭС БУ-3 (ТМ-III) до ПНС-9 1200 (НО-0) с перспективой 2033 г.

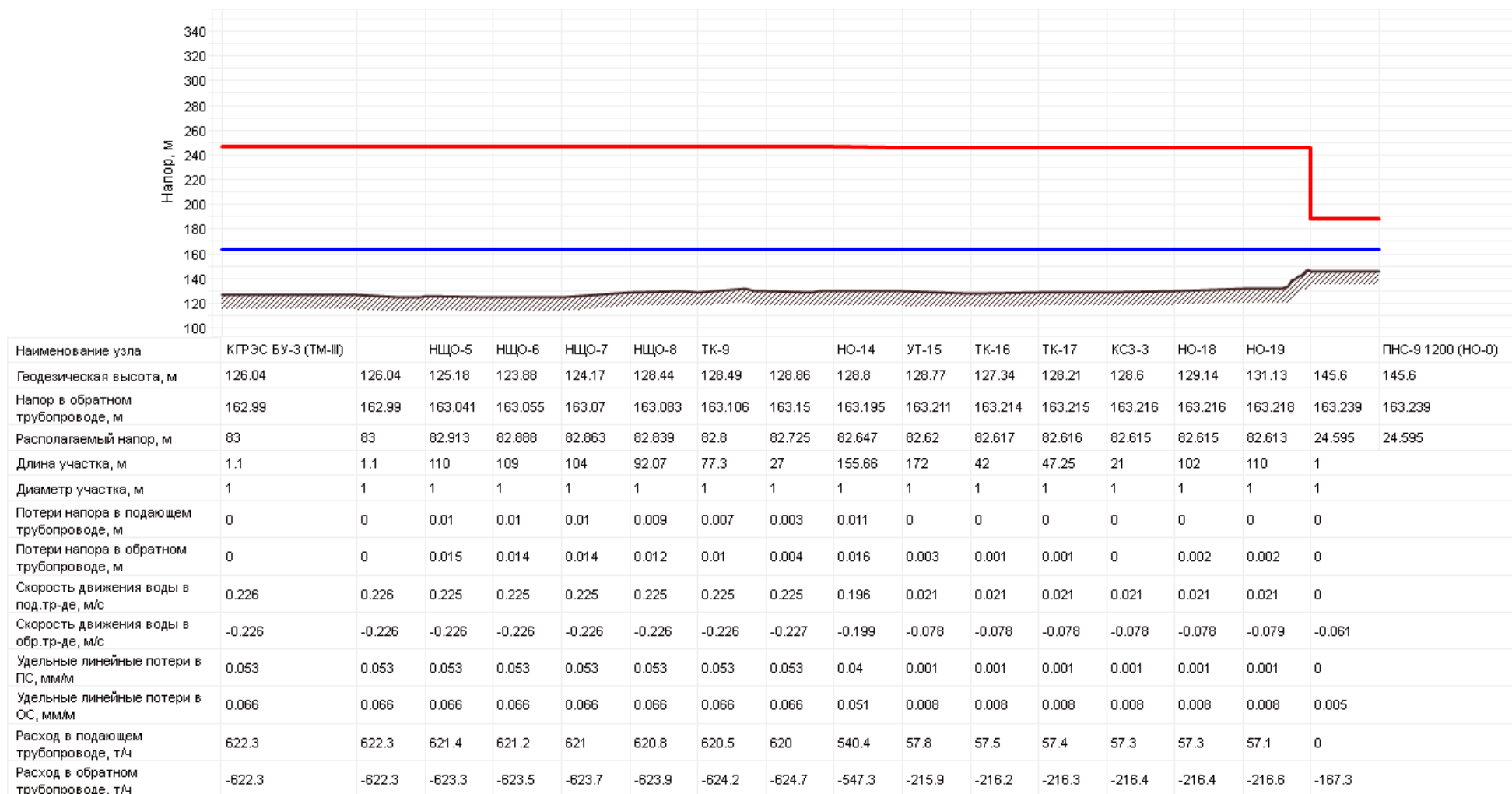
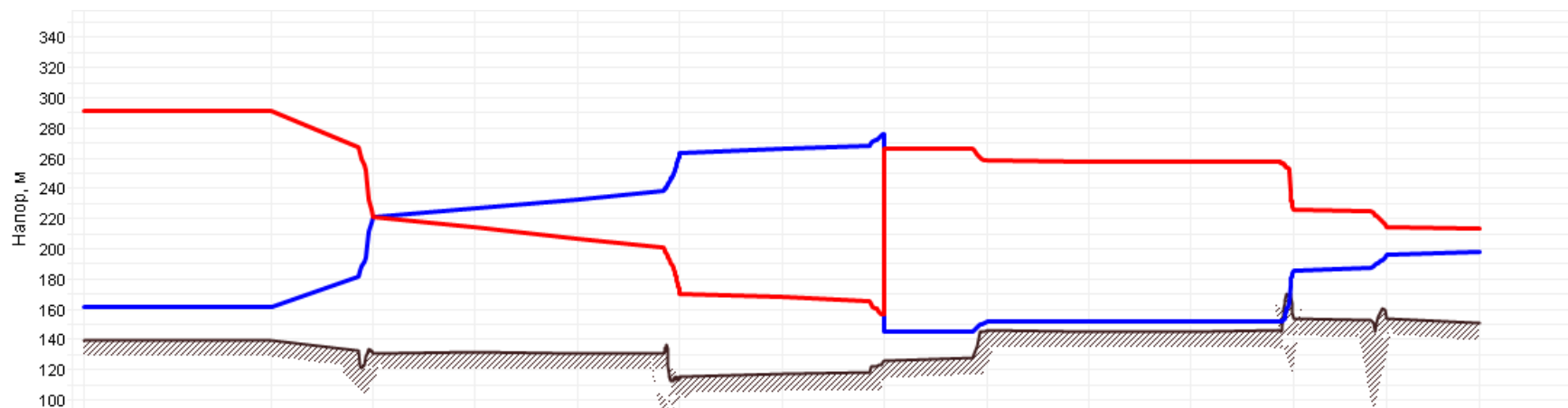


Рисунок 3-2 – Пьезометрический график участка от КемГРЭС БУ-3 (ТМ-III) до ПНС-9 1200 (НО-0) с перспективой 2033 г.



Рисунок 3-3 – Путь построения графика от КемГРЭС БУ-4 (ТМ-IV) до ТК-IV-14 с перспективой 2033 г.



Наименование узла	КГРЭС БУ-4 (ТМ-IV)	НО-15	УТ-16	УТ-17	НЦО-1	НО-42	ПНС-8	ТК-VIII-64	ТК-VIII-63	КСЗ-3	ТК-17-8	ТК-IV-15	ТК-IV-14	
Геодезическая высота, м	138.99	138.99	130.44	131	130.54	115.29	116.64	125.14	145.3	144.97	144.97	153.58	153.74	150.02
Напор в обратном трубопроводе, м	160.989	161.038	220.705	226.345	232.472	263.426	265.474	145.131	151.007	151.191	151.286	184.89	195.57	197.308
Располагаемый напор, м	129.999	129.893	-0.37	-12.681	-26.053	-93.555	-98.018	120.946	106.746	106.347	106.138	40.969	18.764	15.247
Длина участка, м	1	415.4	116	126	109	172	172	0.1	24	12.5	1	113	172	
Диаметр участка, м	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.058	23.896	6.671	7.245	6.268	2.415	2.415	0.003	0.216	0.112	0.018	1.248	1.78	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.049	20.19	5.64	6.127	5.3	2.048	2.049	0.002	0.184	0.096	0.015	2.064	1.738	
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	4.728	4.728	4.727	4.727	4.727	3.023	3.023	3.022	3.022	3.022	3.02	1.341	1.499	
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-4.346	-4.346	-4.347	-4.347	-4.347	-2.784	-2.784	-2.785	-2.785	-2.785	-2.785	-1.189	-1.481	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	28.763	28.763	28.752	28.751	28.75	11.701	11.7	13.285	7.498	7.498	8.883	5.523	6.898	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	24.302	24.302	24.312	24.313	24.314	9.925	9.926	7.557	6.372	6.372	7.559	9.133	6.735	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	8341.9	8341.9	8340.4	8340.3	8340.1	8334.1	8333.7	8332.2	8331	8331	8324.2	591.5	661.2	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-7667.4	-7667.4	-7669	-7669.1	-7669.2	-7675.3	-7675.6	-7677.2	-7678.4	-7678.4	-7678.4	-524.3	-653.4	

Рисунок 3-4 – Пьезометрический график участка от КемГРЭС БУ-4 (ТМ-IV) до ТК-IV-14 с перспективой 2033 г.

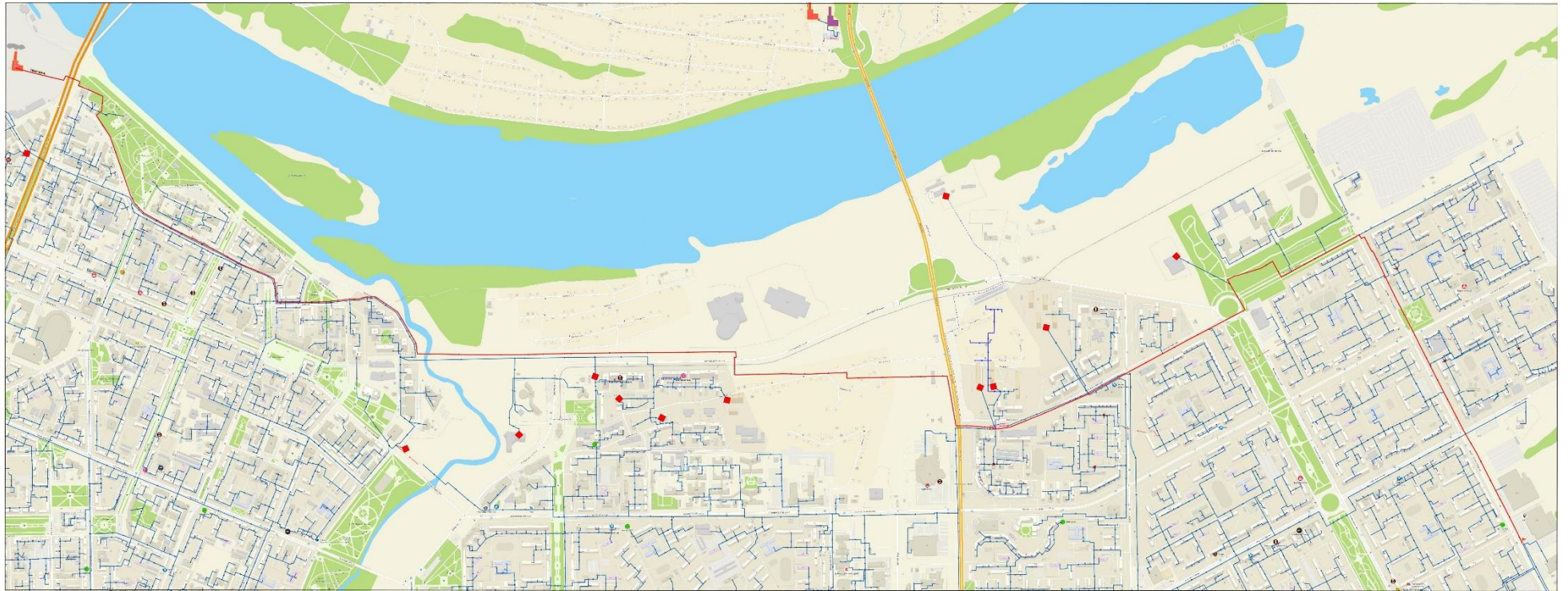
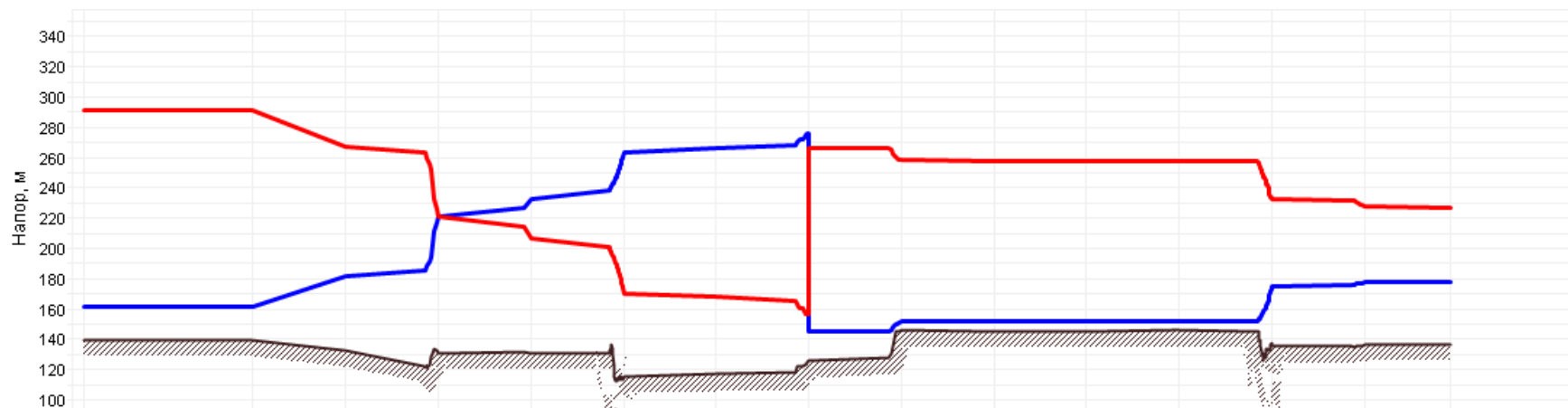


Рисунок 3-5 – Путь построения графика от КемГРЭС БУ-4 (ТМ-IV) до ТК-10 (ПК-19) с перспективой 2033 г.



Наименование узла	КГРЭС БУ-4 (ТМ-IV)		НО-15	УТ-17	НЩО-1	НО-42	ПНС-8	ТК-VIII-64	ТК-VIII-63	КСЗ-3	УТ-А	НО-9	НО-15	ТК-10 (ПК-19)	
Геодезическая высота, м	138.99	138.99	132.55	130.44	130.54	115.29	116.64	125.14	145.3	144.97	144.97	145.37	135.55	136.33	136.04
Напор в обратном трубопроводе, м	160.989	161.038	181.228	220.705	232.472	263.426	265.474	145.131	151.007	151.191	151.286	151.474	174.322	177.034	177.259
Располагаемый напор, м	129.999	129.893	85.807	-0.37	-26.053	-93.555	-98.018	120.946	106.746	106.347	106.138	105.815	57.706	50.27	49.36
Длина участка, м	1	415.4	75	116	109	172	172	0.1	24	12.5	1	58	74	92.5	
Диаметр участка, м	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	1	1	1	1	1	1	1	0.7	0.7	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.058	23.896	4.314	6.671	6.268	2.415	2.415	0.003	0.216	0.112	0.018	0.495	0.671	0.686	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.049	20.19	3.646	5.64	5.3	2.048	2.049	0.002	0.184	0.096	0.015	0.321	1.343	0.225	
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	4.728	4.728	4.728	4.727	4.727	3.023	3.023	3.022	3.022	3.022	3.02	1.712	2.14	1.431	
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-4.346	-4.346	-4.346	-4.347	-4.347	-2.784	-2.784	-2.785	-2.785	-2.785	-2.785	-1.683	-2.144	-0.633	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	28.763	28.763	28.759	28.752	28.75	11.701	11.7	13.285	7.498	7.498	8.883	4.264	6.974	3.707	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	24.302	24.302	24.306	24.312	24.314	9.925	9.926	7.557	6.372	6.372	7.559	2.765	13.955	1.217	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	8341.9	8341.9	8341.4	8340.4	8340.1	8334.1	8333.7	8332.2	8331	8331	8324.2	4719.6	2890.7	1933.3	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-7667.4	-7667.4	-7668	-7669	-7669.2	-7675.3	-7675.6	-7677.2	-7678.4	-7678.4	-7678.4	-4640	-2895.6	-855	

Рисунок 3-6 – Пьезометрический график участка от КемГРЭС БУ-4 (ТМ-IV) до ТК-10 (ПК-19) с перспективой 2033 г.

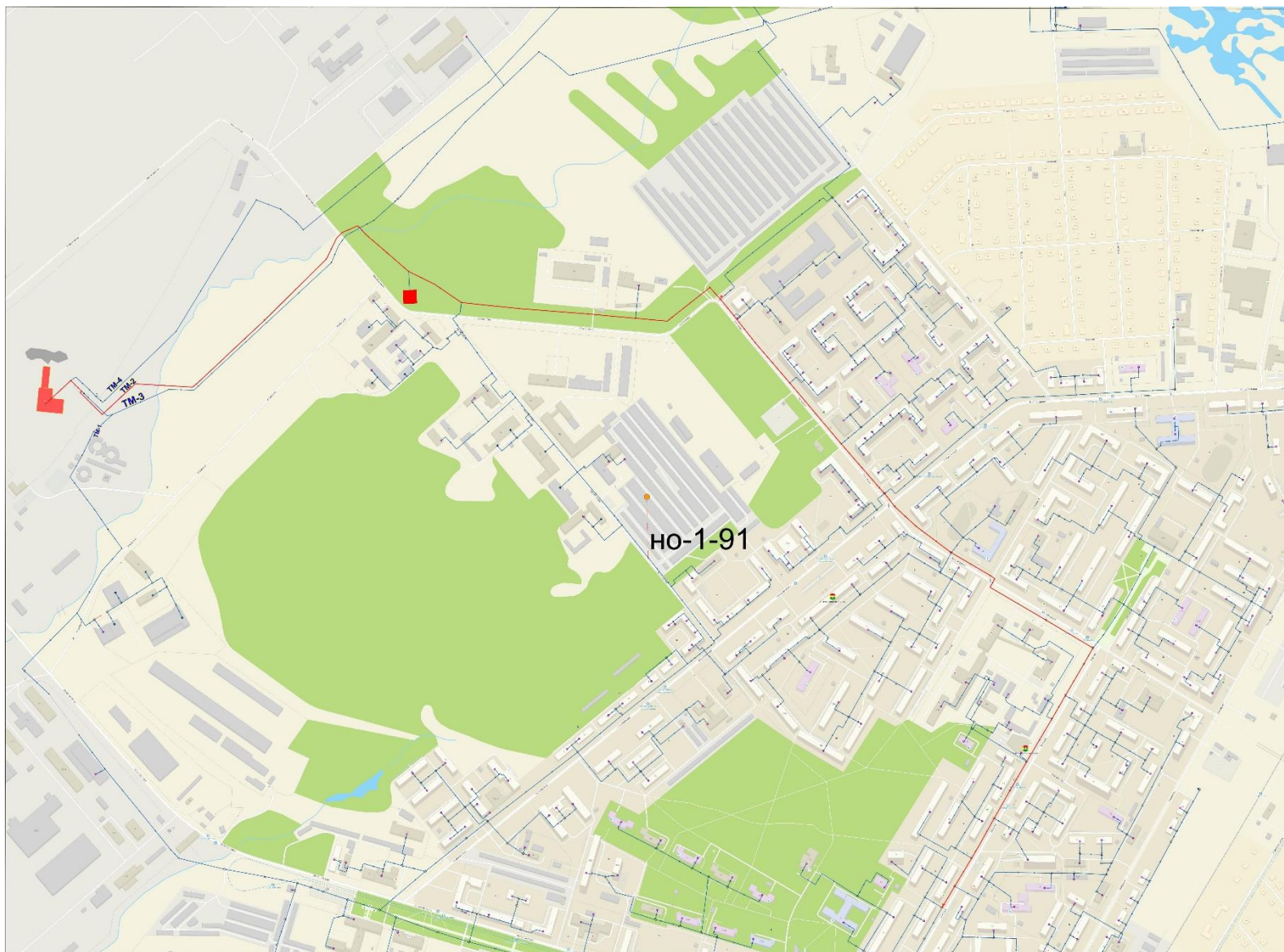


Рисунок 3-7 – Путь построения графика от КемТЭЦ ТМ-1.2.3 до ТК-I-46 с перспективой 2033 г.

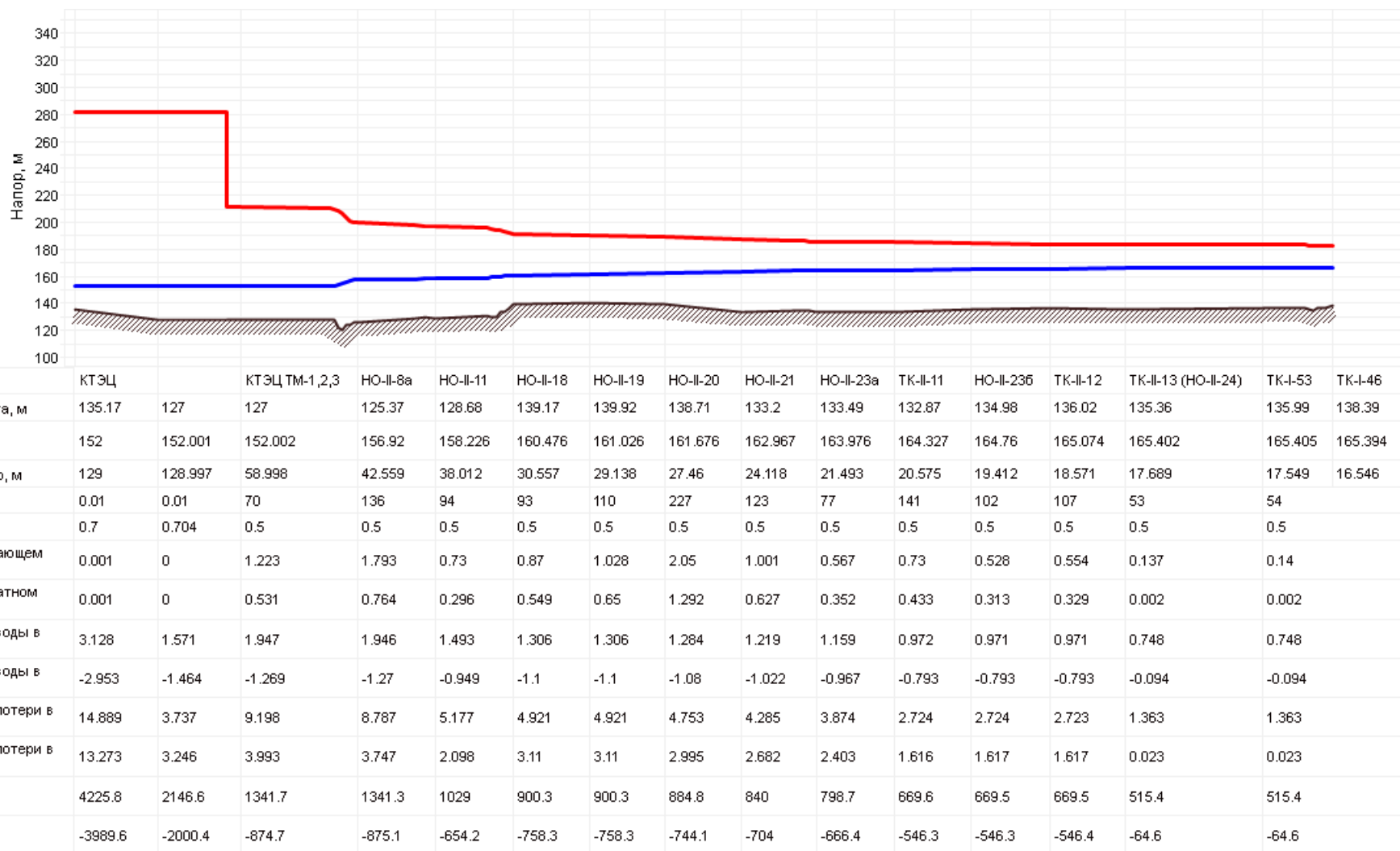
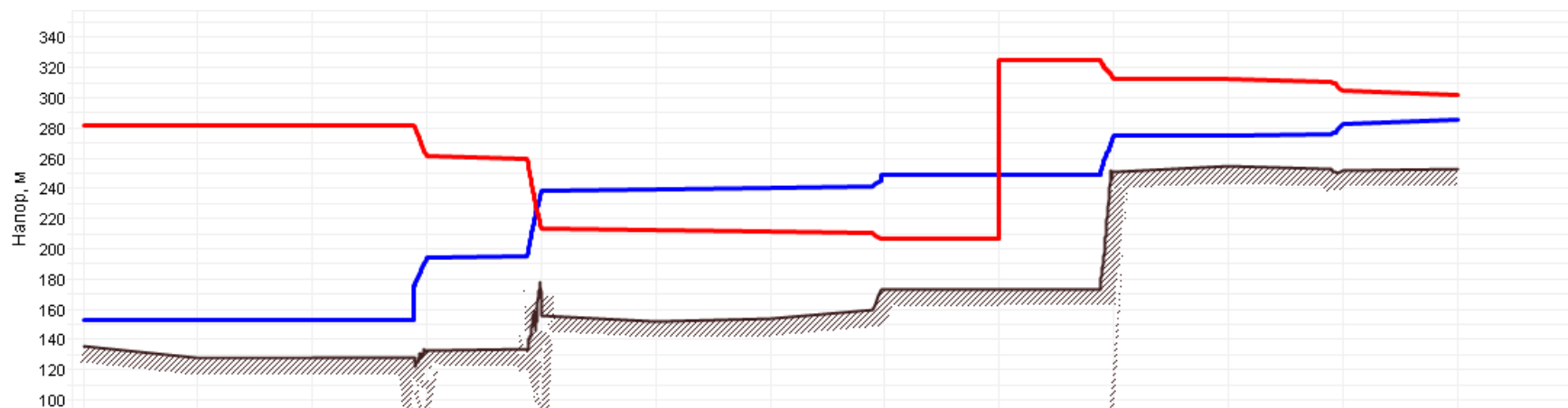


Рисунок 3-8 – Пьезометрический график участка от КемТЭЦ ТМ-1.2.3 до ТК-I-46 с перспективой 2033 г.



Рисунок 3-9 – Путь построения графика от КемТЭЦ ТМ-4 до ТК-IV-10/9 с перспективой 2033 г.



Наименование узла	КТЭЦ			НО-IV-18	НО-IV-56	НО-IV-57	НО-IV-58		ПНС-11	TK-IV-10/1	TK-IV-10/2	TK-IV-10/8	TK-IV-10/9
Геодезическая высота, м	135.17	127	127	131.99	155.58	151.46	153.1	172.32	172.68	250.79	253.97	251.85	252.34
Напор в обратном трубопроводе, м	152	152.001	152.002	193.393	237.857	238.994	240.213	248.381	248.382	274.093	274.564	281.835	284.686
Располагаемый напор, м	129	128.997	128.996	67.334	-24.816	-27.058	-29.463	-42.419	76.298	37.965	37.032	22.228	16.426
Длина участка, м	0.01	0.01	0.01	138.12	129.9	139.4	128	0.1	1	43	112.5	98	
Диаметр участка, м	0.7	0.704	0.704	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4	0.4	0.25	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.001	0	0.001	1.118	1.105	1.186	1.089	0	0.004	0.462	1.264	2.95	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.001	0	0.001	1.012	1.136	1.22	1.12	0.001	0.009	0.471	1.219	2.851	
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	3.128	1.522	1.522	1.537	1.533	1.533	1.533	1.533	1.533	1.281	1.281	1.563	
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-2.953	-1.456	-1.456	-1.474	-1.478	-1.478	-1.479	-1.479	-1.479	-1.258	-1.258	-1.537	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	14.889	3.506	3.74	4.047	4.254	4.254	4.253	2.088	2.088	5.658	6.61	17.709	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	13.273	3.21	3.391	3.663	4.374	4.374	4.375	4.377	4.377	5.765	6.374	17.114	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	4225.8	2079.2	2079.2	2076.8	2071.3	2071.2	2071.1	2070.5	2070.5	565	565	269.3	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-3989.6	-1989.2	-1989.2	-1991.5	-1997	-1997.2	-1997.3	-1997.8	-1997.8	-554.8	-554.8	-264.8	

Рисунок 3-10 – Пьезометрический график участка от КемТЭЦ ТМ-4 до ТК-IV-10/9 с перспективой 2033 г.

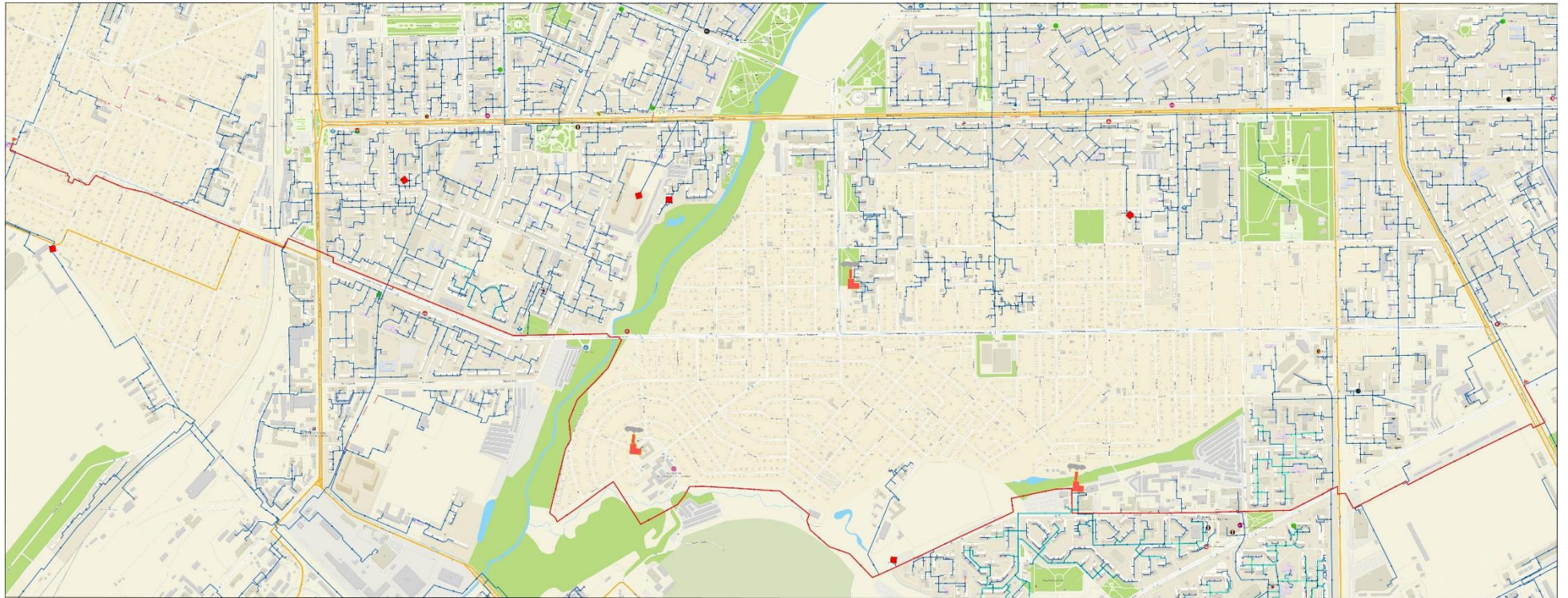
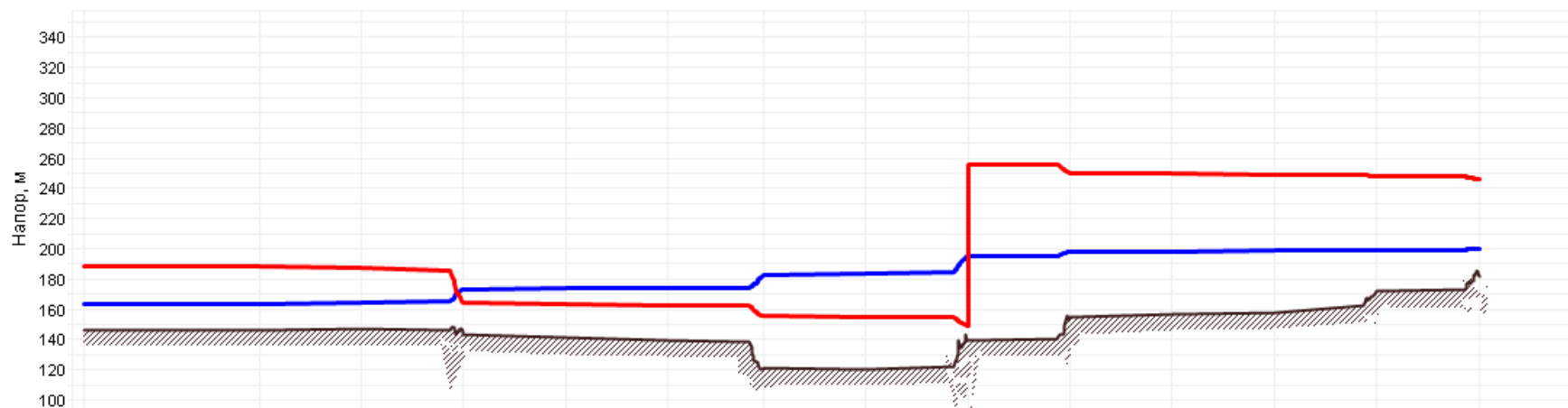


Рисунок 3-11 – Путь построения графика от НК ТЭЦ БУ-4 (ПНС-9) до ТК-188 с перспективой 2033 г.



Наименование узла	ПНС-9 1200 (НО-0)	НО-0	НХО-1	НО-13	НО-14	НО-15	НО-32	НО-33	ПНС-10			КС3-11'	ТК-188	
Геодезическая высота, м	145.6	146.08	146.29	142.65	140.41	139.27	120.79	119.94	139.36	153.97	156.3	157.15	171.21	181.72
Напор в обратном трубопроводе, м	163.239	163.426	163.66	173.063	173.371	173.627	182.396	183.162	194.761	197.79	197.99	198.169	198.997	199.847
Располагаемый напор, м	24.595	24.25	23.43	-9.529	-10.611	-11.512	-27.556	-28.698	60.6	51.851	51.256	50.725	48.171	45.728
Длина участка, м	28	49	206	66	55	40	125	147	0.1	120	107	121	7.89	
Диаметр участка, м	1	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.157	0.586	2.463	0.773	0.645	0.469	0.375	0.441	0.001	0.395	0.352	0.228	0.004	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.187	0.234	0.986	0.308	0.257	0.187	0.766	0.901	0	0.2	0.179	0.11	0.003	
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	2.494	1.764	1.763	1.746	1.746	1.746	1.227	1.227	1.226	0.957	0.957	0.723	0.542	
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-2.565	-1.176	-1.176	-1.161	-1.161	-1.161	-1.212	-1.213	-1.067	-0.803	-0.803	-0.59	-0.448	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	5.11	5.98	5.979	5.86	5.859	5.859	2.308	2.308	3.436	1.645	1.645	0.941	0.5	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	6.068	2.658	2.659	2.592	2.592	2.592	3.065	3.065	1.471	0.834	0.835	0.453	0.342	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	6874.3	3111.6	3111.3	3080	3080	3079.9	2165.6	2165.5	2163.2	1687.9	1687.8	1276.5	957.1	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-7070.9	-2074.1	-2074.4	-2048.2	-2048.3	-2048.3	-1880.1	-1880.2	-1882.2	-1416.1	-1416.2	-1041.6	-791.1	

Рисунок 3-12 – Пьезометрический график участка от НК ТЭЦ БУ-4 (ПНС-9) до ТК-188 с перспективой 2033 г.

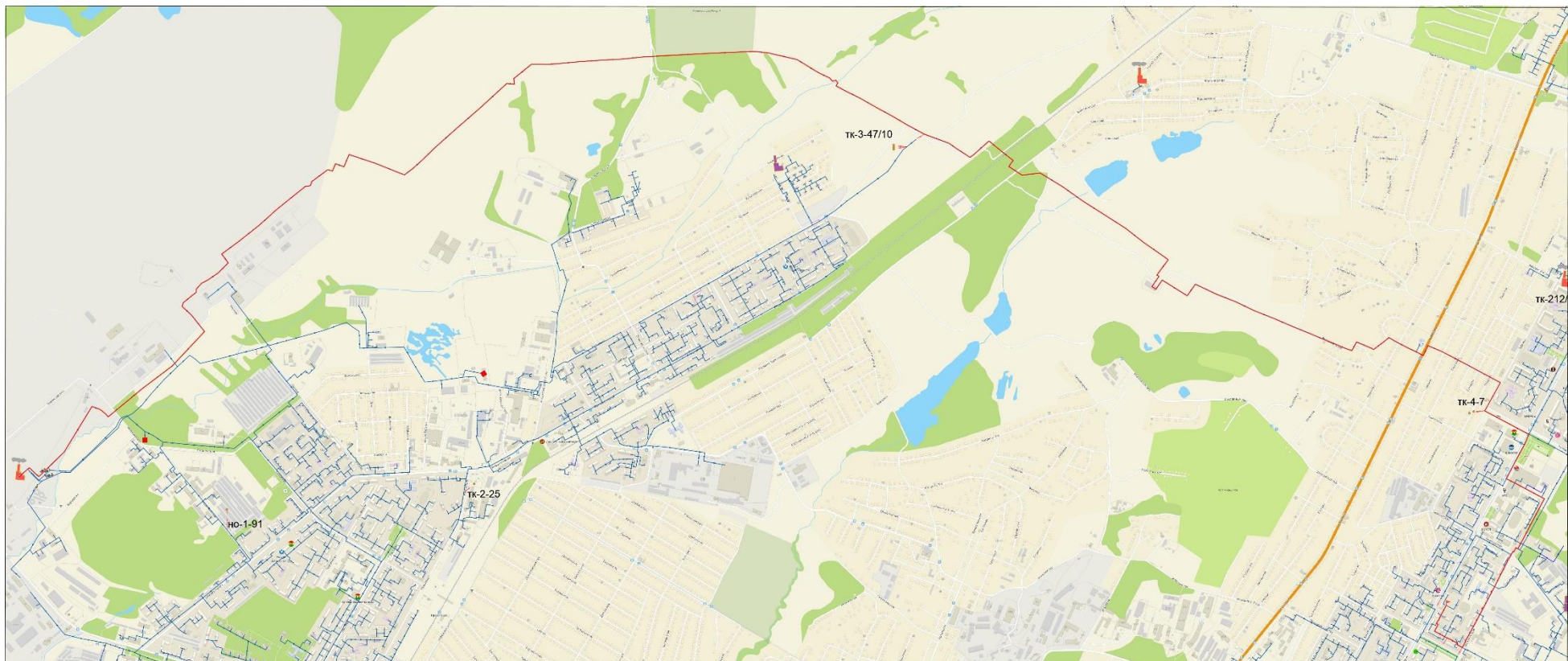
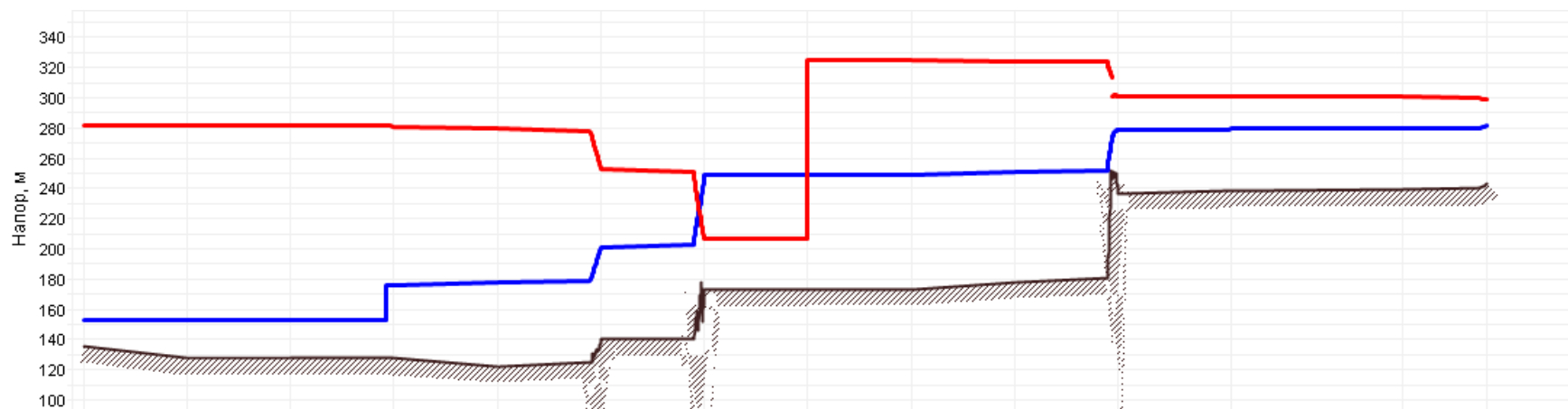


Рисунок 3-13 – Путь построения графика от КемТЭС до ТК-16/1 с перспективой 2033 г.



Наименование узла	КТЭЦ			НО-IV-2	НО-IV-3	НО-IV-24		ПНС-11		НО-IV-63	3/A ТК-12/1	Переход диаметра	ТК-14/1	ТК-16/1
Геодезическая высота, м	135.17	127	127	127	121.99	139.93	172.32	172.68	173.01	177.39	236.48	238.33	238.75	242.93
Напор в обратном трубопроводе, м	152	152.001	152.002	175.601	177.007	200.916	248.381	248.382	248.391	250.256	278.645	278.851	278.986	280.889
Располагаемый напор, м	129	128.997	128.996	104.831	101.864	51.505	-42.419	76.298	76.285	73.53	21.818	21.409	21.137	17.337
Длина участка, м	0.01	0.01	0.01	192.4	140	231.07	0.1	1	213	146.9	39	26	94	
Диаметр участка, м	0.7	0.704	0.704	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.25	0.2	0.15	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.001	0	0.001	1.561	1.135	1.869	0	0.004	0.889	0.613	0.105	0.137	0.356	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.001	0	0.001	1.406	1.024	1.694	0.001	0.009	1.865	1.286	0.104	0.136	0.354	
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	3.128	1.522	1.522	1.539	1.539	1.537	1.533	1.533	1.533	1.533	0.566	0.749	0.535	
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-2.953	-1.456	-1.456	-1.473	-1.473	-1.475	-1.479	-1.479	-1.479	-1.479	-0.564	-0.747	-0.533	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	14.889	3.506	3.74	4.056	4.055	4.043	2.088	2.088	2.088	2.088	1.666	3.643	3.184	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	13.273	3.21	3.391	3.655	3.655	3.667	4.377	4.377	4.377	4.378	1.654	3.619	3.164	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	4225.8	2079.2	2079.2	2079.1	2078.9	2075.9	2070.5	2070.5	2070.5	2070.3	97.6	82.6	33.2	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-3989.6	-1989.2	-1989.2	-1989.3	-1989.4	-1992.5	-1997.8	-1997.8	-1997.8	-1998	-97.2	-82.3	-33.1	

Рисунок 3-14 – Пьезометрический график участка от КемТЭЦ до ТК-16/1 с перспективой 2033 г.

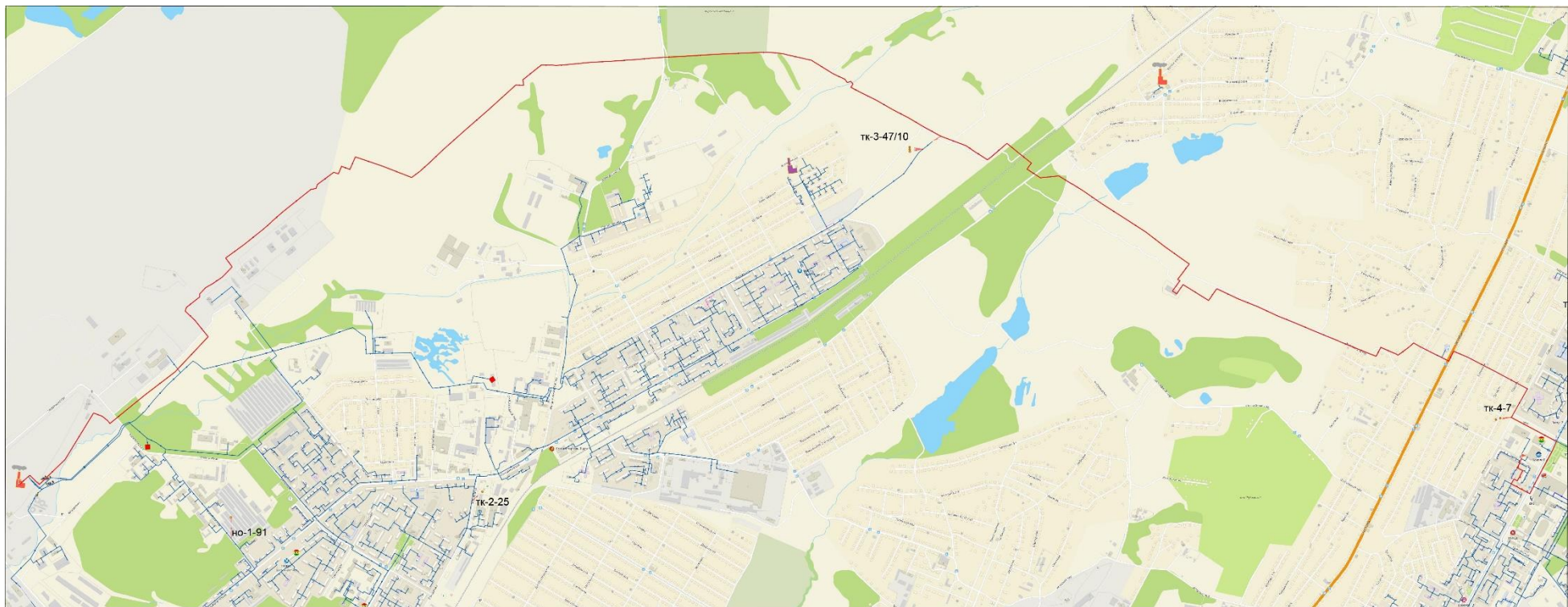
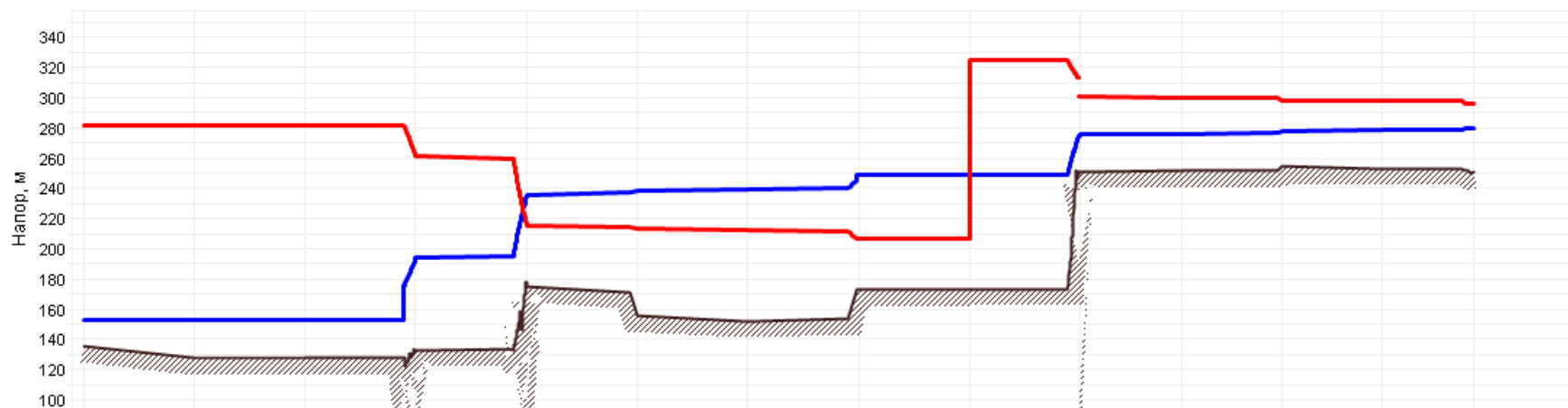


Рисунок 3-15 – Путь построения графика от КемТЭС до ТК-81А/1 с перспективой 2033 г.

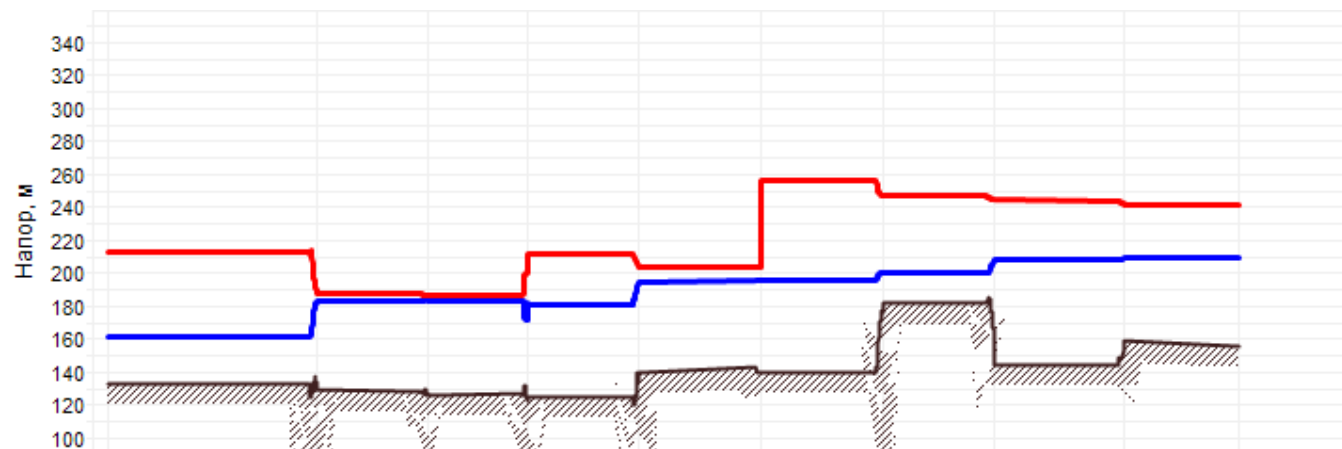


Наименование узла	КТЭЦ			НО-IV-18	НО-IV-54	НО-IV-56	НО-IV-57		ПНС-11	ТК-76/1	ТК-76А/1	ТК-80/1	ТК-81/1	ТК-81А/1
Геодезическая высота, м	135.17	127	127	131.99	174.78	155.58	151.46	172.32	172.68	250.92	251.72	254.29	252.43	250.28
Напор в обратном трубопроводе, м	152	152.001	152.002	193.393	235.526	237.857	238.994	248.381	248.382	275.568	275.687	277.696	278.289	279.388
Располагаемый напор, м	129	128.997	128.996	67.334	-20.216	-24.816	-27.058	-42.419	76.298	24.529	24.29	20.293	19.127	15.838
Длина участка, м	0.01	0.01	0.01	138.12	119.7	129.9	139.4	0.1	1	23	113	20	0.1	
Диаметр участка, м	0.7	0.704	0.704	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.3	0.3	0.15	0.15	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.001	0	0.001	1.118	1.019	1.105	1.186	0	0.004	0.119	0.689	0.573	0.193	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.001	0	0.001	1.012	1.047	1.136	1.22	0.001	0.009	0.119	0.7	0.593	0.211	
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	3.128	1.522	1.522	1.537	1.534	1.533	1.533	1.533	1.533	0.876	0.876	1.461	1.385	
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-2.953	-1.456	-1.456	-1.474	-1.478	-1.478	-1.478	-1.479	-1.479	-0.873	-0.873	-1.459	-1.383	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	14.889	3.506	3.74	4.047	4.255	4.254	4.254	2.088	2.088	3.536	3.535	23.366	21.003	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	13.273	3.21	3.391	3.663	4.373	4.374	4.374	4.377	4.377	3.515	3.515	23.289	20.935	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	4225.8	2079.2	2079.2	2076.8	2071.6	2071.3	2071.2	2070.5	2070.5	217.3	217.2	90.6	85.9	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-3989.6	-1989.2	-1989.2	-1991.5	-1996.8	-1997	-1997.2	-1997.8	-1997.8	-216.6	-216.6	-90.5	-85.8	

Рисунок 3-16 – Пьезометрический график участка от КемТЭЦ до ТК-81А/1 с перспективой 2033 г.



Рисунок 3-17 – Путь теплоносителя от КемГРЭС до ПАВ-2 с перспективой 2033 г.



Наименование узла	КГРЭС БУ-2 (ТМ-I)	ТК-III-6	ТК21-10	УТ-3	НО-48	ПНС-10	НО-86	ПАВ-1 Хим	ТК-4 ЗВК	ПАВ-2
Геодезическая высота, м	132.41	129.54	125.81	124.44	139.41	139.36	181.78	144.31	158.5	155.42
Напор в обратном трубопроводе, м	160.997	182.398	183.318	180.971	194.5	195.849	199.833	207.643	208.725	208.846
Располагаемый напор, м	51	5.069	2.427	29.936	9.273	59.51	46.413	36.194	32.352	31.917
Длина участка, м	1	73	92	83	94	0.1	74	1	175	
Диаметр участка, м	0.6	0.5	0.2	0.3	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.019	0.155	0.093	0.38	0.279	0.001	0.07	0.002	0.314	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.019	0.03	0.091	0.252	0.511	0	0.026	0.001	0.121	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	2.259	0.568	0.268	0.664	1.221	1.221	0.512	0.647	0.548	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-2.254	-0.304	-0.288	-0.618	-1.142	-1.004	-0.367	-0.643	-0.547	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	9.425	1.117	0.63	2.547	2.285	3.409	0.471	1.25	0.897	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	9.384	0.218	0.618	1.688	2.719	1.303	0.176	0.634	0.46	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	2242.4	391.2	29.6	164.7	2154.6	2154.6	902.8	873.4	739.8	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-2237.4	-209.2	-31.8	-153.3	-1770.6	-1770.6	-646.7	-868.8	-738.9	

Рисунок 3-18 – Пьезометрический график по выделенному пути движения теплоносителя от КемГРЭС до перспективного потребителя, подключенного к ПАВ-2 с перспективой 2033 г.

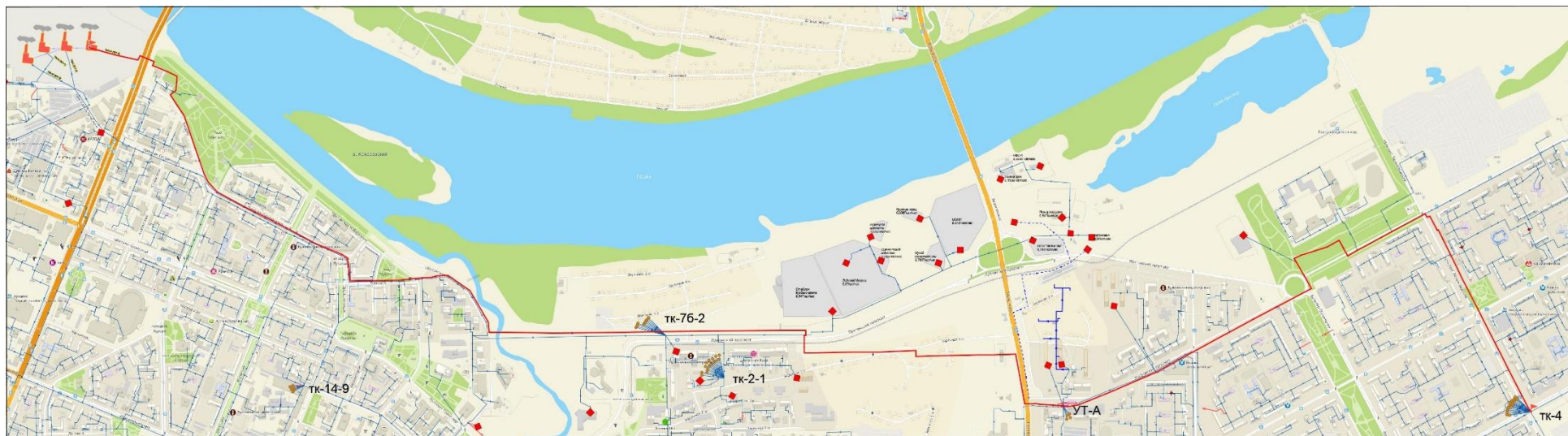


Рисунок 3-19 – Путь теплоносителя от КемГРЭС до ТК-4 с перспективой 2033 г.

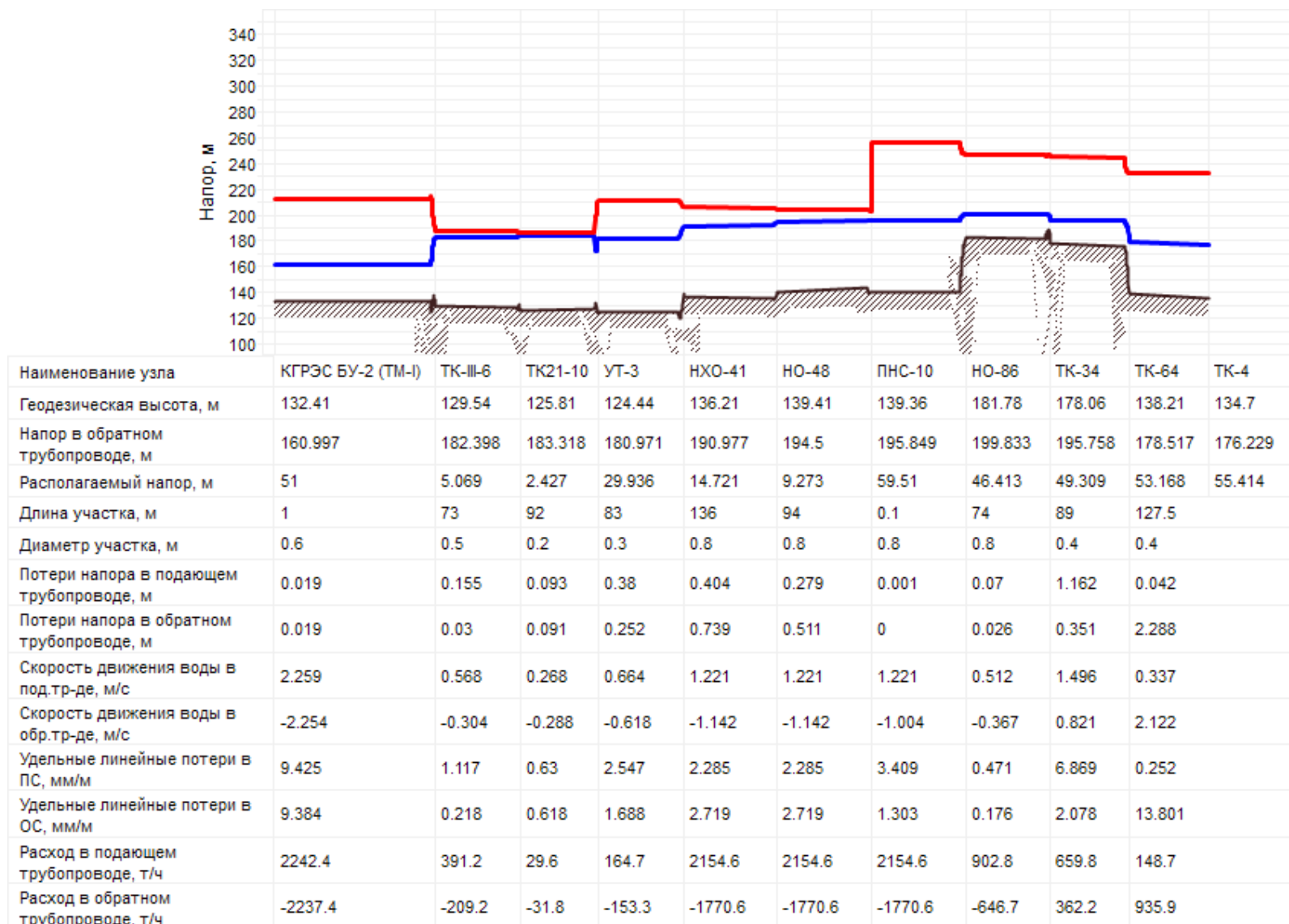


Рисунок 3-20 – Пьезометрический график по выделенному пути движения теплоносителя от КемГРЭС до перспективного потребителя, подключенного к ТК-4 с перспективой 2033 г.

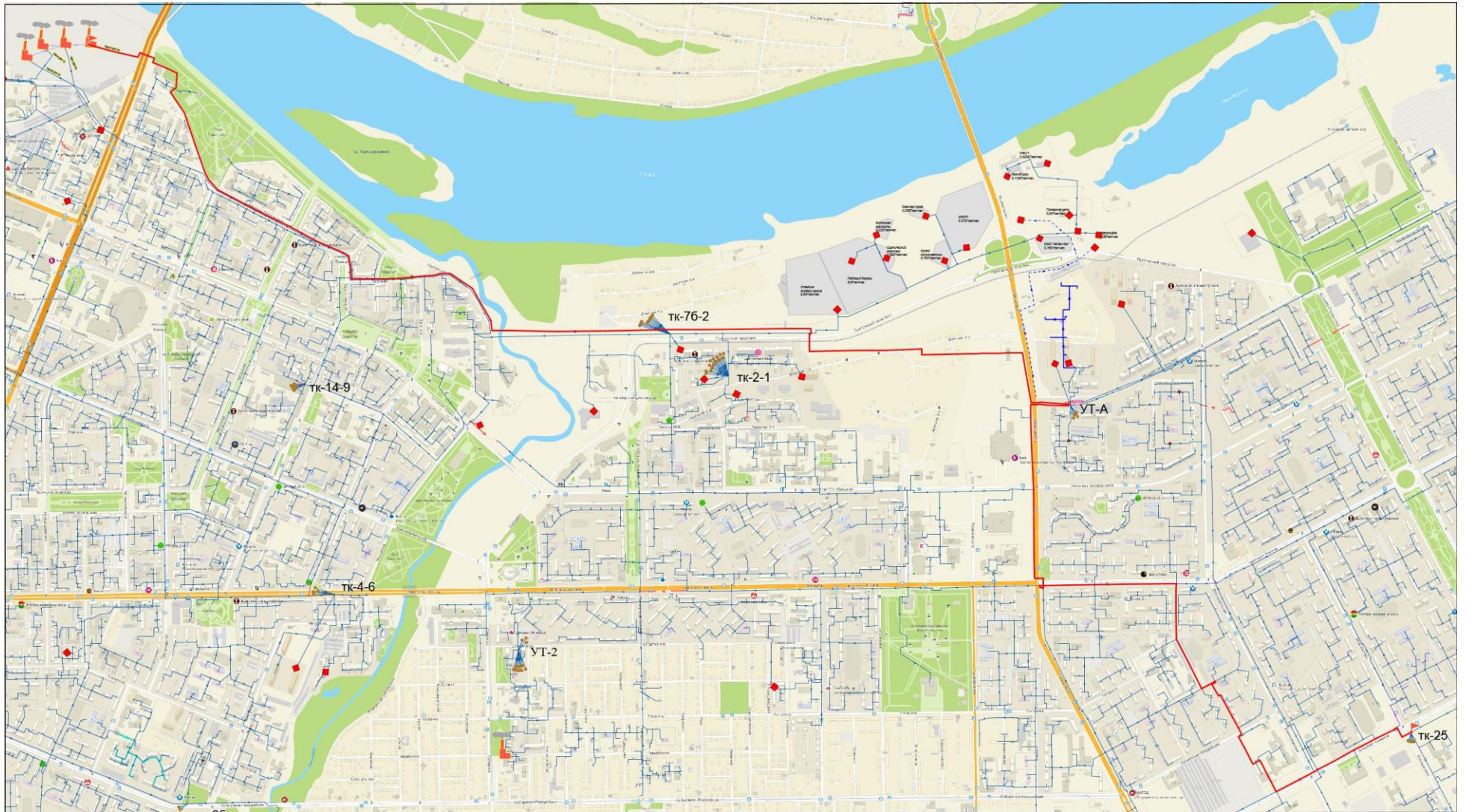


Рисунок 3-21 – Путь теплоносителя от КемГРЭС до ТК-25 (НО12) с перспективой 2033 г.

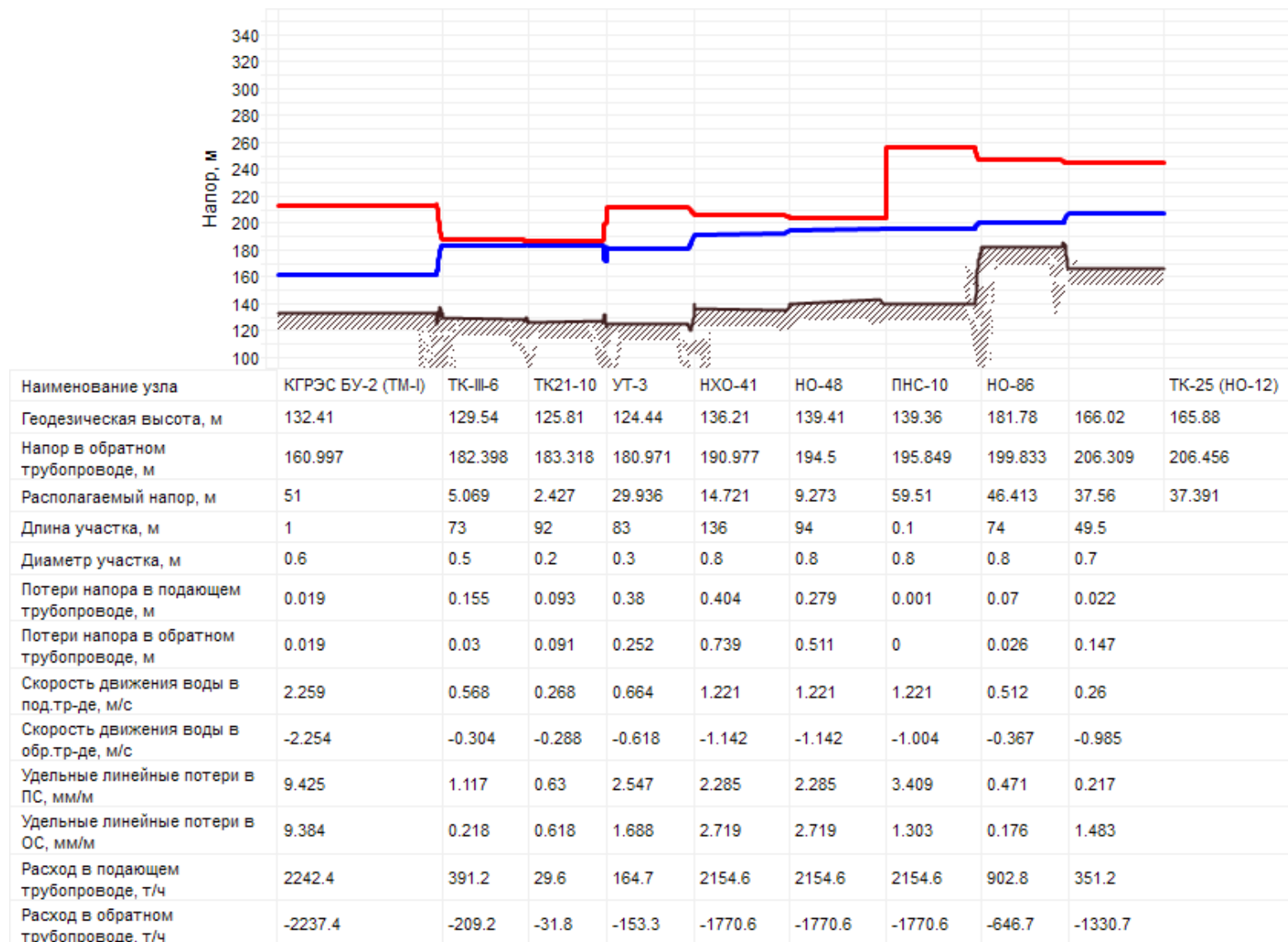


Рисунок 3-22 – Пьезометрический график по выделенному пути движения теплоносителя от КемГРЭС до перспективного потребителя, подключенного к ТК-25 (НО12) с перспективой 2033 г.

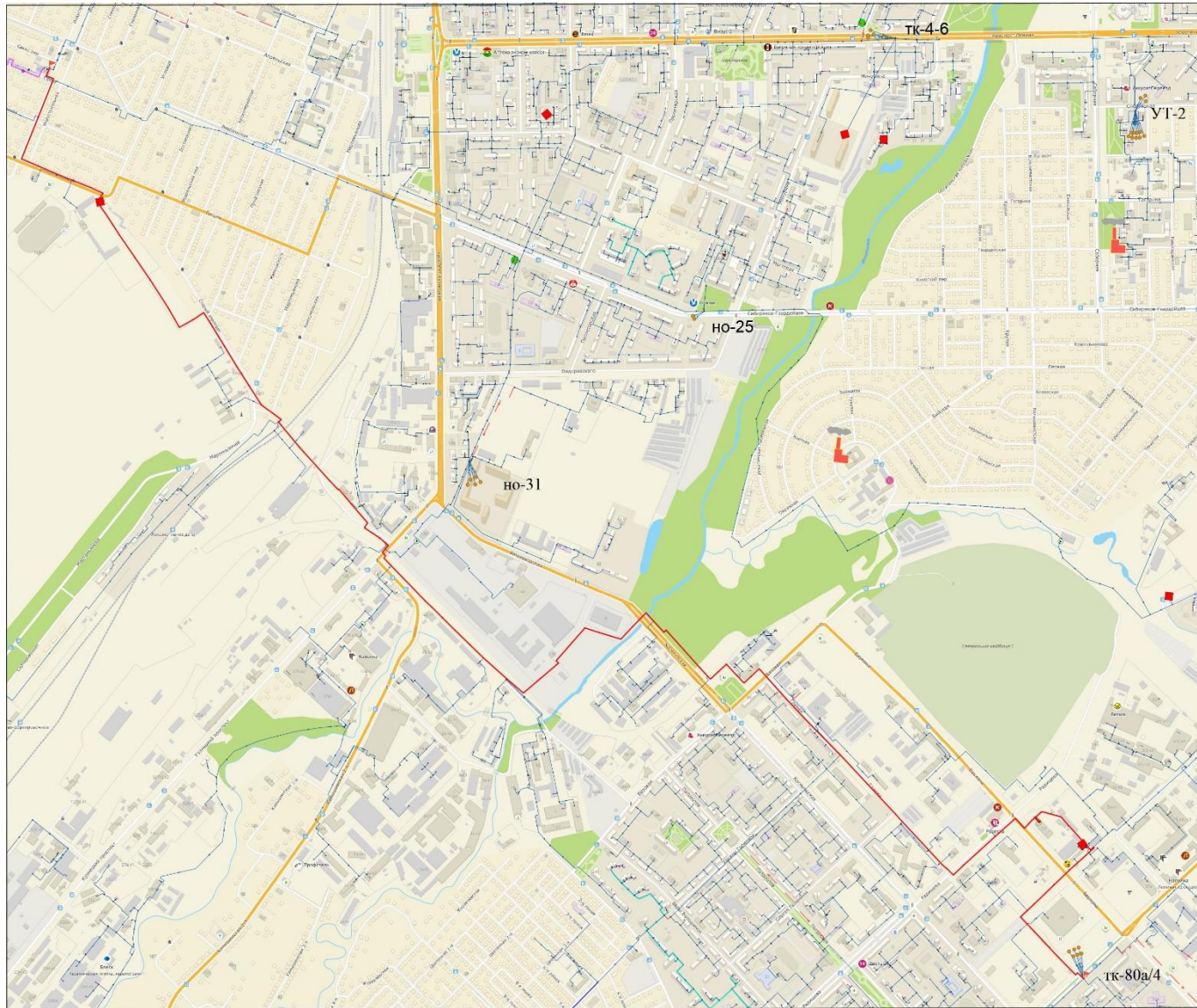


Рисунок 3-23 – Путь теплоносителя от КемГРЭС до ТК-80а/4 с перспективой 2033 г.

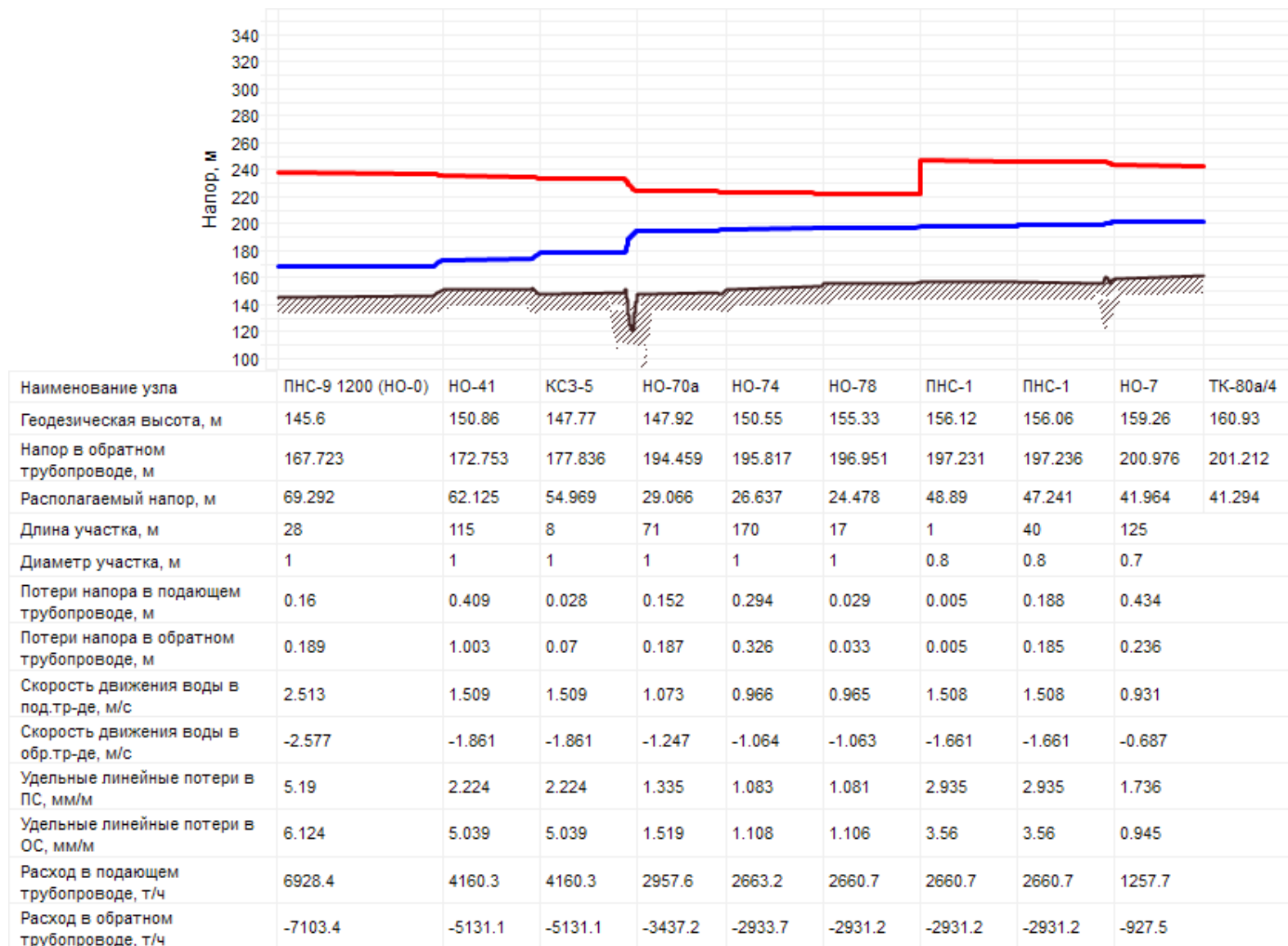
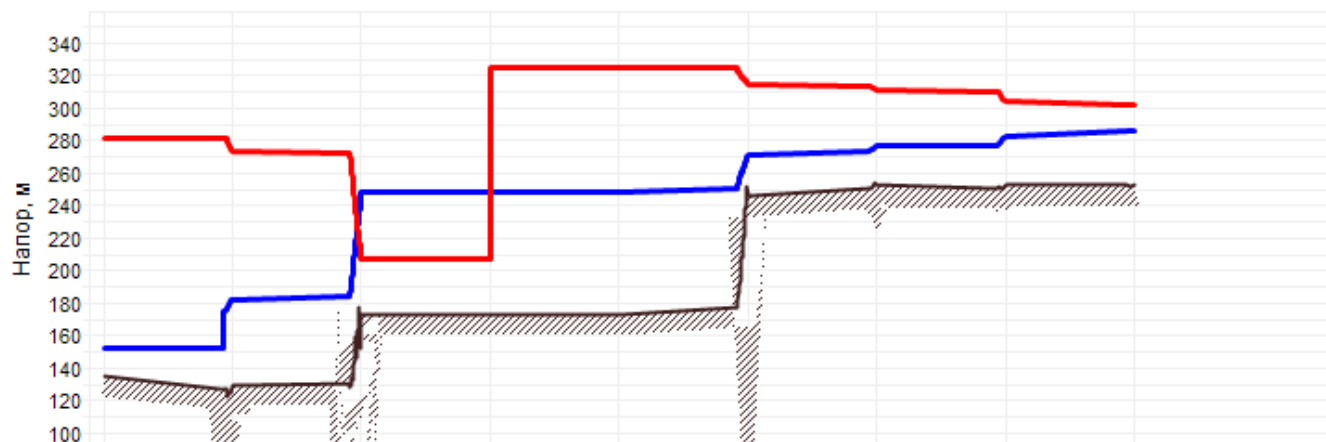


Рисунок 3-24 – Пьезометрический график по выделенному пути движения теплоносителя от КемГРЭС до перспективного потребителя, подключенного к ТК-80а/4 с перспективой 2033 г.



Рисунок 3-25 – Путь теплоносителя от КемТЭЦ до ТК-212/1 с перспективой 2033 г.



Наименование узла	КТЭЦ	НО-IV-8		ПНС-11		ТК-IV-7	ТК-IV-10/3	ТК-IV-10/8	ТК-212/1 (УТ-17)
Геодезическая высота, м	135.17	129.61	172.32	172.68	173.01	245.57	251.94	251.85	252.25
Напор в обратном трубопроводе, м	152	182.186	248.381	248.382	248.391	271.007	276.056	282.138	285.098
Располагаемый напор, м	129	91.24	-41.266	76.298	76.285	43.12	34.398	22.06	16.054
Длина участка, м	0.01	165.4	0.1	1	213	169.75	79	98	
Диаметр участка, м	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4	0.25	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.001	1.316	0	0.004	0.88	0.68	0.886	2.944	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.001	1.233	0.001	0.009	1.886	1.457	0.863	2.861	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	3.107	1.524	1.524	1.524	1.524	1.501	1.28	1.562	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-2.982	-1.487	-1.487	-1.487	-1.487	-1.464	-1.263	-1.539	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	14.685	3.978	2.065	2.065	2.065	2.004	6.596	17.673	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	13.53	3.728	4.427	4.427	4.427	4.291	6.423	17.172	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	4196.6	2058.9	2058.9	2058.9	2058.9	2027.8	564.4	269.1	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-4028.1	-2009.2	-2009.2	-2009.2	-2009.2	-1978.2	-557	-265.2	

Рисунок 3-26 – Пьезометрический график по выделенному пути движения теплоносителя от КемТЭЦ до перспективного потребителя, подключенного к ТК-212/1 с перспективой 2033 г.

4. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Проведенный анализ балансов тепловых нагрузок и мощностей источников теплоснабжения позволяет сделать следующие выводы:

- наибольший прирост потребления тепловой мощности и тепловой энергии запланирован на период до 2023 г. Далее прирост нагрузки стабилизируется и находится на сопоставимом по годам уровне. Как показывает практика, динамика ввода новых объектов практически не может быть спрогнозирована ввиду большой волатильности в условиях значительного количества влияющих факторов. Изменения темпов строительства вызывает необходимость соответствующей корректировки тепловых нагрузок и мероприятий для обеспечения теплоснабжения новых объектов. Эти изменения должны вноситься при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения;

- территориально основной рост нагрузок приходится на Центральный район г. Кемерово, что определяется в первую очередь решениями по освоению городских территорий, принятыми в Генеральном плане города;

- тенденция роста подключения тепловых потребителей к локальным котельным не снижает долю комбинированной выработки энергии, т.к. локальные котельные, как правило, расположены в отдалённых частях городского округа в районах малоэтажной застройки;

- около 86% от прироста перспективной нагрузки будет обеспечено источниками комбинированной выработки тепловой и электрической энергий ООО «СГК». При этом расчеты показывают, что существующей тепловой мощности «нетто» достаточно для покрытия необходимых приростов тепловых нагрузок (рисунок 4-1 – 4-3);

- по котельным №№ 60 и 65 АО «Теплоэнерго» будет недостаточно текущей тепловой мощности «нетто» для бездефицитного покрытия существующих и перспективных объектов городской застройки (рисунок 4-4 – 4-5). По теплоисточникам №№ 60 и 65 АО «Теплоэнерго» отсутствует информация о потреблении тепловой энергии по приборам учета или они не обладают должной степенью достоверности, т.о. расчетная тепловая нагрузка определялась по данным тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения потребителей (п. 28 Приказа Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»). Необходимо отметить, что массовые жалобы потребителей котельных №№ 60 и 65 АО «Теплоэнерго» на недостаточное количество подаваемой теплоты отсутствуют. В связи с вышесказанным предлагается не рассматривать в рамках текущей актуализации

мероприятия по увеличению тепловой мощности котельной №№ 60 и 65 АО «Теплоэнерго». В последующей актуализации Схемы теплоснабжения необходимо уточнить фактическое количество отпускаемой тепловой энергии по данным приборов учета данных котельных и принять решение по изменению установленной тепловой мощности;

- Частичный расчетный дефицит тепловой мощности «нетто» по теплоисточникам ООО «Лесная поляна-Плюс» и прочим котельным, включая муниципальные и ведомственные не является достоверным и связан с отсутствием прозрачности исходных технических данных. В последующей актуализации Схемы теплоснабжения необходимо уточнить фактическое количество отпускаемой тепловой энергии по данным приборов учета котельных с дефицитом установленной тепловой мощности и принять решение по изменению состава установленного теплогенерирующего оборудования.

По результатам актуализации спроса на тепловую мощность на территории г. Кемерово отсутствуют зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченные тепловой мощностью на перспективу. В приложении к Главе 2 представлен реестр перспективных потребителей, с указанием конкретного источника теплоснабжения.

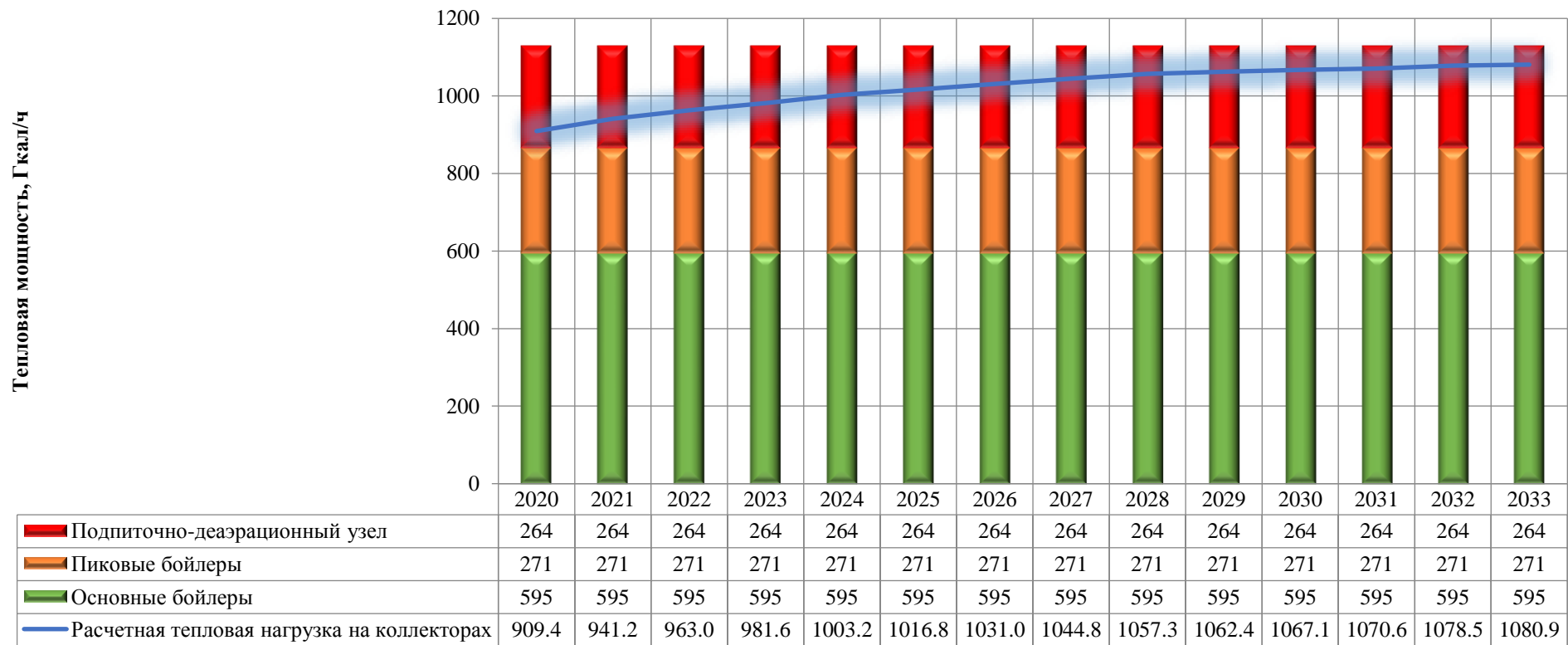


Рисунок 4-1 – Перспективная структура установленной мощности КемГРЭС (в горячей воде)

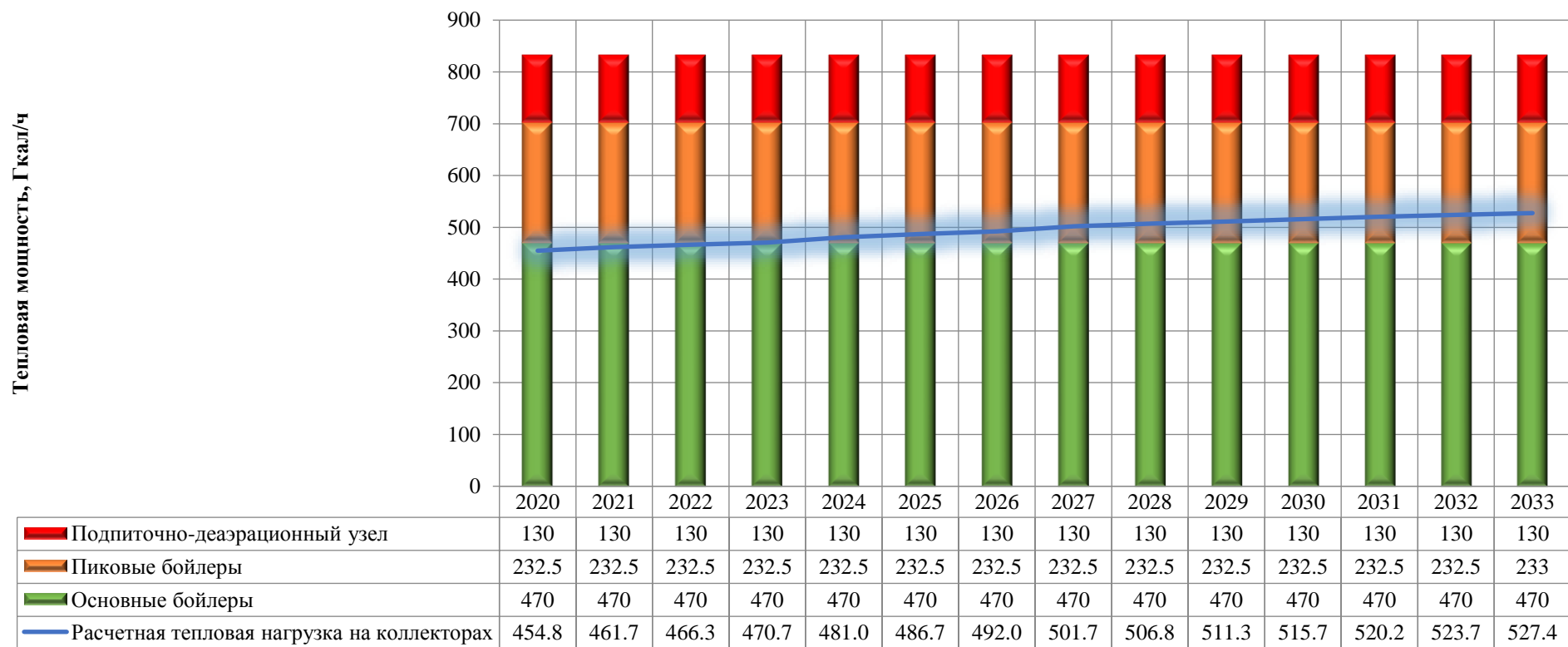


Рисунок 4-2 – Перспективная структура установленной мощности НКТЭЦ (в горячей воде)

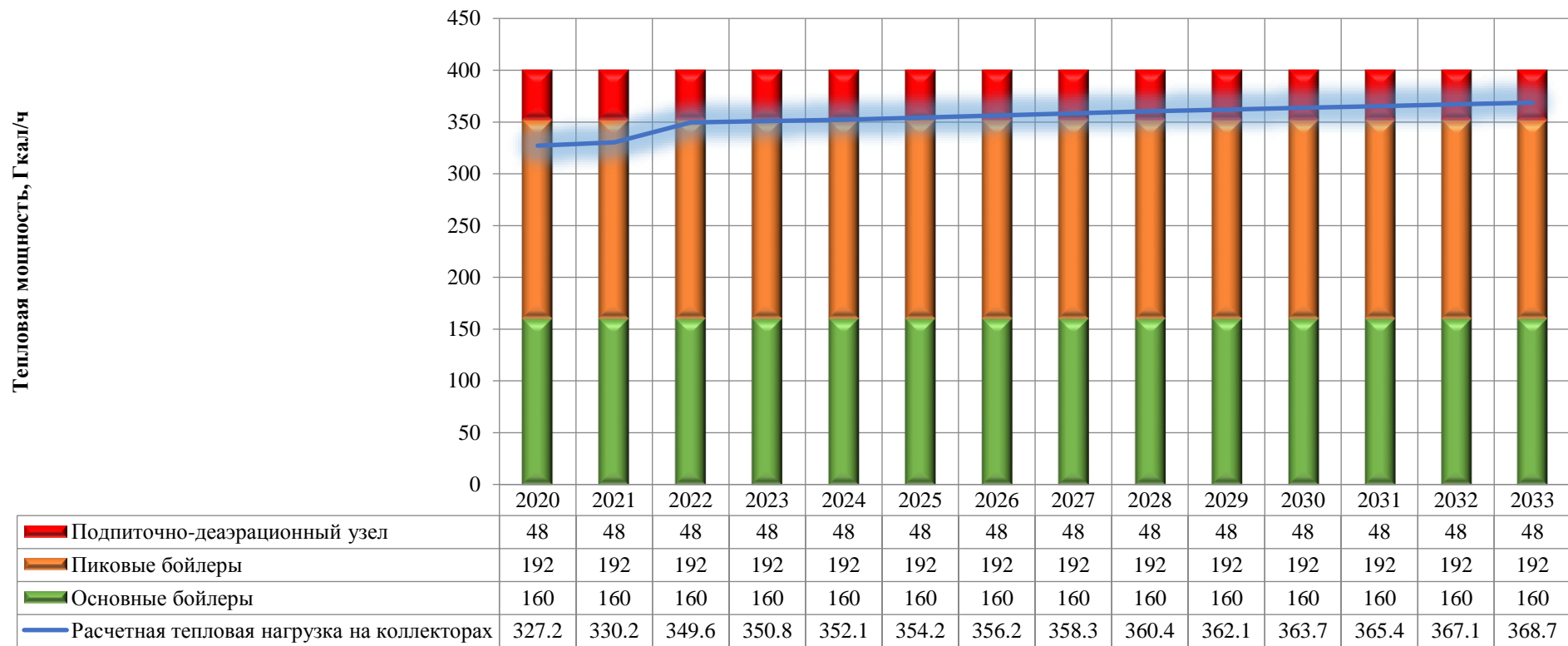


Рисунок 4-3 – Перспективная структура установленной мощности КемТЭЦ (в горячей воде)

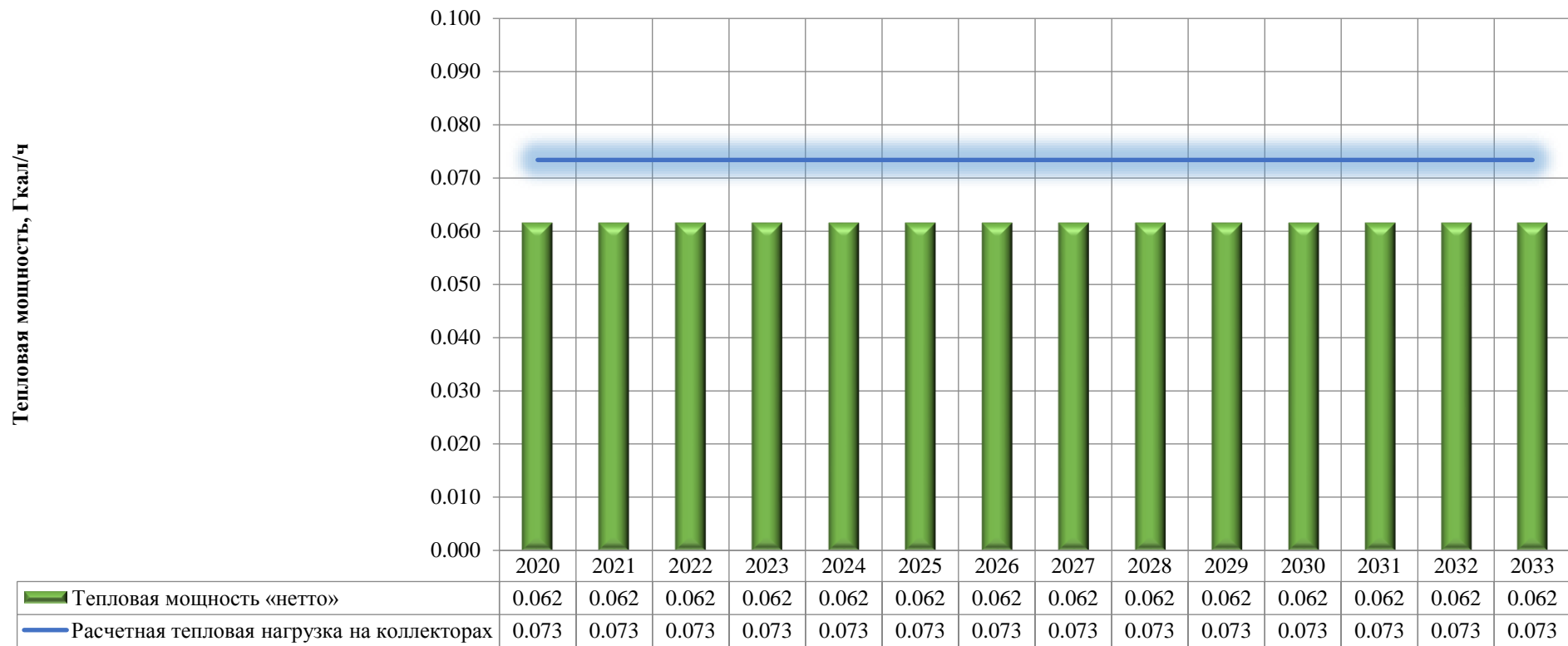


Рисунок 4-4 – Перспективная структура установленной мощности котельной № 60 АО «Теплоэнерго»

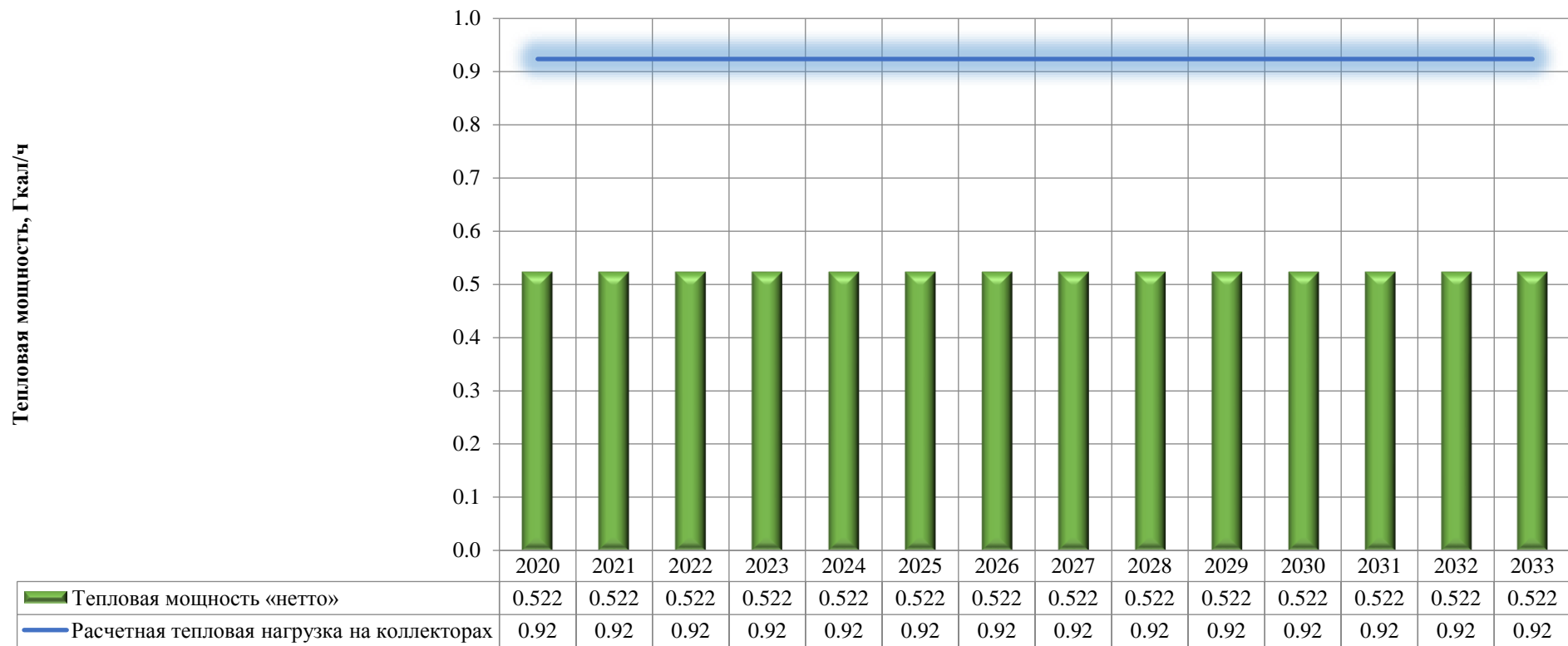


Рисунок 4-5 – Перспективная структура установленной мощности котельной № 65 АО «Теплоэнерго»