



Сельское поселение Дороховское Рузского муниципального района
Московской области

Схема теплоснабжения
сельского поселения Дороховское
Рузского муниципального района
Московской области на период до 2030 г.
(актуализация)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩ-
НОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛО-
ВОЙ НАГРУЗКИ

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

СОДЕРЖАНИЕ

4 ГЛАВА. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ	3
4.1 Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии	3
4.1.1 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово ул. Стеклозаводская, д. 21б.....	3
4.1.2 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, ул. Московская, д. 54.....	4
4.1.3 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, ул. Московская, д. 8.....	5
4.1.4 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, ул. Школьная, д. 12.....	6
4.1.5 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Старониколаево .7	7
4.1.6 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, ул. Пионерская, д. 4.....	8
4.1.7 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, 1-я Рабочая, д. 3.....	9
4.1.8 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Космодемьянский, д. 49 10	10
4.1.9 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Грибцово	11
4.1.10 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Колодкино, д. 85 12	12
4.1.11 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной с. Богородское, д. 313	13
4.1.12 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной Дорохово-1.....	14
4.1.13 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ООО «Раритетные механизмы»	15
4.1.14 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной СОК «Берёзка»	16
4.1.15 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ЗАО ПП «Устой»	17
4.1.16 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ООО «Инарко-Премьер».....	18
4.1.17 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной «Отель Лес Арт Резорт»	19
4.1.18 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной «ГКУЗ ТС №58 ДЗМ» 20	20
4.1.19 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной «Энергоблок».....	21
4.1.20 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной «Корпус С-1»	22
4.1.21 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, дом быта 23	23
4.1.22 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, пром. зона 24	24
4.1.23 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Макеиха.....	25
4.1.24 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Контемирово РТС 26	26
4.1.25 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Березкино РТС.....	27
4.1.26 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Грибцово-2	28
4.1.27 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Грибцово ГТЭС.....	29
4.1.28 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Березкино-2.....	30
4.1.29 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Лунинка	31
4.2 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 магистрального вывода	38
4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей	38

4 ГЛАВА. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

4.1 Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

4.1.1 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово ул. Стеклозаводская, д. 21б

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 3,02 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) - 2,763 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,026 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 2,737 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,230 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 3,817 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово ул. Стеклозаводская, д. 21б представлены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово ул. Стеклозаводская, д. 21б

Наименование параметра	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 - 2024 гг.	2025 - 2030 гг.
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	3,0200	3,0200	3,0200	3,0200	3,0200	3,0200	3,0000	3,0000
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	3,0200	3,0200	3,0200	3,0200	3,0200	3,0200	3,0000	3,0000
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	2,9938	2,9938	2,9938	2,9938	2,9938	2,9938	2,9738	2,9738
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,2299	0,2299	0,2299	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,8170	3,5770	3,5770	4,6070	4,6070	4,6070	4,6070	4,6070

Наименование параметра	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 - 2024 гг.	2025 - 2030 гг.
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	- 1,0531	- 0,8131	- 0,8131	- 1,6773	- 1,6773	- 1,6773	-1,6973	-1,6973

4.1.2 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, ул. Московская, д. 54

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 0,06 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) - 0,0556 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,0003 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 0,0553 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,0059 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 0,0477 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, ул. Московская, д. 54 представлены в таблице 4.2.

Таблица 4.2 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, ул. Московская, д. 54

Наименование параметра	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 - 2024 гг.	2025 - 2030 гг.
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,6000
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017

4.1.3 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, ул. Московская, д. 8

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 4,8200 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 4,4344 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,0315 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 4,4029 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,2107 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 2,8289 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, ул. Московская, д. 8 представлены в таблице 4.3.

Таблица 4.3 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, ул. Московская, д. 8

Наименование параметра	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 - 2024 гг.	2025 - 2030 гг.
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	4,8200	4,8200	4,8200	4,8200	4,8200	4,8200	4,8200	4,8200
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	4,4344	4,4344	4,4344	4,4344	4,4344	4,4344	4,4344	4,4344
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	4,4029	4,4029	4,4029	4,4029	4,4029	4,4029	4,4029	4,4029
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,2107	0,2107	0,2107	0,2107	0,2107	0,2107	0,2107	0,2107
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,8289	3,0189	3,0189	3,2189	3,4189	3,4189	3,4189	3,4189
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	1,3633	1,1733	1,1733	0,9733	0,7733	0,7733	0,7733	0,7733

4.1.4 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, ул. Школьная, д. 12

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 0,6000 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 0,5590 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,043 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 0,5547 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,0429 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 0,4868 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, ул. Школьная, д. 12 представлены в таблице 4.4.

Таблица 4.4 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, ул. Школьная, д. 12

Наименование параметра	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 - 2024 гг.	2025 - 2030 гг.
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,5590	0,5590	0,5590	0,5590	0,5590	0,5590	0,5590	0,5590
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,5547	0,5547	0,5547	0,5547	0,5547	0,5547	0,5547	0,5547
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429	0,0429
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,4868	0,4868	0,4868	0,4868	0,4868	0,4868	0,4868	0,4868
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250

4.1.5 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Старониколаево

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 0,3000 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 0,2800 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,0013 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 0,2787 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,0682 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 0,2554 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Старониколаево представлены в таблице 4.5.

Таблица 4.5 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Старониколаево

Наименование параметра	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 - 2024 гг.	2025 - 2030 гг.
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,2787	0,2787	0,2787	0,2787	0,2787	0,2787	0,2787	0,2787
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,0682	0,0682	0,0682	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,2554	0,2554	0,2554	0,2554	0,2554	0,2554	0,2554	0,2554
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-0,0449	-0,0449	-0,0449	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083

4.1.6 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, ул. Пионерская, д. 4

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 0,2230 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 0,1980 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,0045 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 0,1935 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,0122 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 0,2129 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, ул. Пионерская, д. 4 представлены в таблице 4.6.

Таблица 4.6 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, ул. Пионерская, д. 4

Наименование параметра	2014 г	2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,2230	0,2330	0,2330	0,3018	0,2330	0,2330	0,2330	0,2330
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,1980	0,1980	0,1980	0,2570	0,2570	0,2570	0,2570	0,2570
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,0045	0,0045	0,0045	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,1935	0,1935	0,1935	0,2520	0,2520	0,2520	0,2520	0,2520
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,2129	0,2129	0,2129	0,2129	0,2129	0,2129	0,2029	0,2029
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-0,0316	-0,0316	-0,0316	0,0269	0,0269	0,0269	0,0369	0,0369

4.1.7 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, 1-я Рабочая, д. 3

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 0,1030 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 0,0876 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,0021 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 0,0855 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,0264 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 0,0731 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, 1-я Рабочая, д. 3 представлены в таблице 4.7.

Таблица 4.7 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, 1-я Рабочая, д. 3

Наименование параметра	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,1030	0,1030	0,1030	0,1030	0,1030	0,1030	0,1030	0,1030
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,0876	0,0876	0,0876	0,0876	0,0876	0,0876	0,0876	0,0876
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,0855	0,0855	0,0855	0,0855	0,0855	0,0855	0,0855	0,0855
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,0264	0,0264	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,0731	0,0831	0,0831	0,0731	0,0931	0,0931	0,0931	0,0931
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-0,0140	-0,0240	0,0006	0,0106	-0,0094	-0,0094	-0,0094	-0,0094

4.1.8 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Космодемьянский, д. 49

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 5,1600 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 4,7470 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,0700 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 4,6770 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 1,2460 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 3,3798 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Космодемьянский, д. 49 представлены в таблице 4.8.

Таблица 4.8 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Космодемьянский, д. 49

Наименование параметра	2014 г	2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,0000
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	4,7470	4,7470	4,7470	4,7470	4,7470	4,7470	4,7470	4,7470
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	4,6770	4,6770	4,6770	4,6770	4,6770	4,6770	4,6770	4,6770
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	1,2460	1,2460	1,2460	0,1390	0,1390	0,1390	0,1390	0,1390
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,3798	3,5698	3,8918	3,8918	3,8918	3,8918	4,2818	4,2818
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,0512	-0,1388	-0,4608	0,6462	0,6462	0,6462	0,2562	0,2562

4.1.9 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Грибцово

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 1,0000 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 0,8100 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,0230 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 0,7870 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,3867 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 0,1526 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Грибцово представлены в таблице 4.9.

Таблица 4.9 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Грибцово

Наименование параметра	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,8100	0,9200	0,9200	0,9200	0,9200	0,9200	0,9200	0,9200
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,7870	0,8970	0,8970	0,8970	0,8970	0,8970	0,8970	0,8970
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,3867	0,3867	0,3867	0,3867	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,1526	0,2226	0,2626	0,4126	0,4126	0,4826	0,4826	0,4826
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,2477	0,2877	0,2477	0,0977	0,3344	0,2644	0,2644	0,2644

4.1.10 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Колодкино, д. 85

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 5,1600 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 4,7470 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,0700 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 4,6770 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 1,2460 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 3,3798 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Колодкино, д.85 представлены в таблице 4.10.

Таблица 4.10 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Колодкино, д.85

Наименование параметра	2014 г	2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376	0,1376
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,1170	0,1170	0,1170	0,1170	0,1170	0,1170	0,1170	0,1170
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,1143	0,1143	0,1143	0,1143	0,1143	0,1143	0,1143	0,1143
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,0931	0,0931	0,0931	0,0931	0,0931	0,0931	0,0931	0,0931
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193

4.1.11 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной с. Богородское, д. 3

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 0,2064 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 0,1750 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,0050 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 0,1700 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,0155 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 0,2434 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной с. Богородское, д. 3 представлены в таблице 4.11.

Таблица 4.11 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной с. Богородское, д. 3

Наименование параметра	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,2064	0,2064	0,2064	0,2064	0,3444	0,3444	0,3444	0,3444
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,1750	0,1750	0,1750	0,1750	0,3130	0,3130	0,3130	0,3130
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,3080	0,3080	0,3080	0,3080
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,2434	0,2434	0,2434	0,2434	0,2534	0,2534	0,2534	0,2534
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-0,0889	-0,0889	-0,0889	-0,0889	0,0391	0,0391	0,0391	0,0391

4.1.12 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной Дорохово-1

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 1,2000 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 1,1000 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,0270 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 1,0730 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,1136 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 0,4305 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной Дорохово-1 представлены в таблице 4.12.

Таблица 4.12 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной Дорохово-1

Наименование параметра	2014 г	2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,8400	1,8400	1,8400	1,8400
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0380	0,0380	0,0380	0,0380
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	1,0730	1,0730	1,0730	1,0730	1,8020	1,8020	1,8020	1,8020
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,1136	0,1136	0,1136	0,1136	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,4305	0,5105	0,5105	0,9005	1,3005	1,3005	1,3005	1,3005
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,5289	0,4489	0,4489	0,0589	0,3315	0,3315	0,3315	0,3315

4.1.13 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ООО «Раритетные механизмы»

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 1,2000 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 0,700 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,500 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 0,021 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,479 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 0,060 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ООО «Раритетные механизмы» представлены в таблице 4.13.

Таблица 4.13 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ООО «Раритетные механизмы»

Наименование параметра	2014 г	2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079

4.1.14 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной СОК «Берёзка»

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 0,4080 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 0,3750 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,0080 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 0,3670 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,0550 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 0,3025 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной СОК «Берёзка» представлены в таблице 4.14.

Таблица 4.14 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной СОК «Берёзка»

Наименование параметра	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,3750	0,3750	0,3750	0,3750	0,3750	0,3750	0,3750	0,3750
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,3670	0,3670	0,3670	0,3670	0,3670	0,3670	0,3670	0,3670
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,0550	0,0550	0,0550	0,0550	0,0550	0,0550	0,0550	0,0550
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,3025	0,2625	0,2625	0,2625	0,2625	0,2625	0,2625	0,2625
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,0095	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495

4.1.15 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ЗАО ПП «Устой»

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 7,8000 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 7,5000 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,1560 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 7,3440 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,9900 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 5,6100 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ЗАО ПП «Устой» представлены в таблице 4.15.

Таблица 4.15 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ЗАО ПП «Устой»

Наименование параметра	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	7,8000	7,8000	7,8000	7,8000	7,8000	7,8000	7,8000	7,8000
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	7,5000	7,5000	7,5000	7,5000	7,5000	7,5000	7,5000	7,5000
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	7,3440	7,3440	7,3440	7,3440	7,3440	7,3440	7,3440	7,3440
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,6100	5,5300	5,5300	5,5300	5,5300	5,5300	5,5300	5,5300
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,7440	0,8240	0,8240	0,8240	0,8240	0,8240	0,8240	0,8240

4.1.16 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ООО «Инарко-Премьер»

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 2,500 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 2,300 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,050 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 2,250 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,280 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 1,580 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ООО «Инарко-Премьер» представлены в таблице 4.16.

Таблица 4.16 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ООО «Инарко-Премьер»

Наименование параметра	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390

4.1.17 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной «Отель Лес Арт Резорт»

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 9,200 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 8,400 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,150 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 8,250 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 1,040 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 5,290 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной «Отель Лес Арт Резорт» представлены в таблице 4.16.

Таблица 4.17 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной «Отель Лес Арт Резорт»

Наименование параметра	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	9,200	9,200	9,200	9,200	9,200	9,200	9,200	9,200
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	8,400	8,400	8,400	8,400	8,400	8,400	8,400	8,400
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290

4.1.18 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной «ГКУЗ ТС №58 ДЗМ»

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 10,840 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 9,973 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,150 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 9,823 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,150 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 10,74 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной «ГКУЗ ТС №58 ДЗМ» представлены в таблице 4.18.

Таблица 4.18 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной «ГКУЗ ТС №58 ДЗМ»

Наименование параметра	2014 г	2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	10,840	10,840	10,840	10,840	12,000	10,840	10,840	10,840
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	9,973	9,973	9,973	9,973	11,040	11,040	11,040	11,040
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	9,823	9,823	9,823	9,823	10,890	10,890	10,890	10,890
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	10,710	10,710	10,710	10,710	10,710	10,710	10,710	10,710
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-1,037	-1,037	-1,037	-1,037	0,030	0,030	0,030	0,030

4.1.19 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной «Энергоблок»

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 13,510 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 12,230 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,270 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 11,960 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 1,390 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 7,900 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной «Энергоблок» представлены в таблице 4.19.

Таблица 4.19 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной «Энергоблок»

Наименование параметра	2014 г	2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	13,510	13,510	13,510	13,510	13,510	13,510	13,510	13,510
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	12,230	12,230	12,230	12,230	12,230	12,230	12,230	12,230
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	11,960	11,960	11,960	11,960	11,960	11,960	11,960	11,960
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	7,900	8,290	8,290	8,290	8,290	8,290	7,900	7,900
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	2,670	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,670	2,670

4.1.20 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной «Корпус С-1»

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 11,600 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 10,440 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,232 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 10,208 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 1,040 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 5,920 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной «Корпус С-1» представлены в таблице 4.18.

Таблица 4.20 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной «Корпус С-1»

Наименование параметра	2014 г	2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	10,208	10,208	10,208	10,208	10,208	10,208	10,208	10,208
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248

4.1.21 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, дом быта

- Установленная тепловая мощность основного оборудования 0,600 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 0,590 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,010 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 0,580 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,030 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 0,480 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, дом быта представлены в таблице 4.21.

Таблица 4.21 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, дом быта

Наименование параметра	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070

4.1.22 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, пром. зона

- Установленная тепловая мощность основного оборудования 10,000 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 8,000 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,130 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 0,870 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,310 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 4,410 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, пром. зона быта представлены в таблице 4.22.

Таблица 4.22 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Дорохово, пром. зона

Наименование параметра	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	7,870	7,870	7,870	7,870	7,870	7,870
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	4,410	5,880	6,250	4,780	5,520	4,780
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	3,150	1,680	1,310	2,780	2,040	2,780

4.1.23 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Макеиха

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 2,100 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 2,080 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,030 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 2,050 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,080 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 1,470 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Макеиха представлены в таблице 4.23.

Таблица 4.23 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Макеиха

Наименование параметра	2014 г	2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	-	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	1,100	1,470	1,470	1,470	1,470
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	0,870	0,500	0,500	0,500	0,500

4.1.24 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Контемирово РТС

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 1,600 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 1,580 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,020 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 1,560 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,060 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 1,100 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Контемирово РТС представлены в таблице 4.20.

Таблица 4.24 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Контемирово РТС

Наименование параметра	2014 г	2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	-	-	1,600	1,600	1,600	1,600
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	-	1,580	1,580	1,580	1,580
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	1,560	1,560	1,560	1,560
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	-	0,060	0,060	0,060	0,060
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	-	0,740	1,100	1,100	1,100
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	-	0,760	0,400	0,400	0,400

4.1.25 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Березкино РТС

- Установленная тепловая мощность основного оборудования 1,500 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 1,480 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,020 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 1,460 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,060 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 1,100 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Березкино РТС быта представлены в таблице 4.25.

Таблица 4.25 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Березкино РТС

Наименование параметра	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	-	-	1,500	1,500	1,500	1,500
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	-	1,480	1,480	1,480	1,480
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	1,460	1,460	1,460	1,460
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	-	0,060	0,060	0,060	0,060
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	-	0,740	1,100	1,100	1,100
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	-	0,660	0,300	0,300	0,300

4.1.26 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Грибцово-2

- Установленная тепловая мощность основного оборудования 2,700 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 2,540 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,050 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 2,490 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,120 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 1,470 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Грибцово-2 быта представлены в таблице Таблица 4.26.

Таблица 4.26 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Грибцово-2

Наименование параметра	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,700	2,700	2,700
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,540	2,540	2,540
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,050	0,050	0,050
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,490	2,490	2,490
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,120	0,120	0,120
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,470	2,210	2,210
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,900	0,160	0,160

4.1.27 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Грибцово ГТЭС

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 15,300 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 14,590 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,170 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 14,420 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,430 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 8,820 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Грибцово ГТЭС представлены в таблице 4.27.

Таблица 4.27 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Грибцово ГТЭС

Наименование параметра	2014 г	2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	15,300	15,300
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	14,590	14,590
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,170	0,170
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	14,420	14,420
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,430	0,430
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	8,090	8,820
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	5,900	5,170

4.1.28 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Березкино-2

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 6,300 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 6,010 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,080 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 5,930 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,190 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 3,680 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Березкино-2 представлены в таблице 4.28.

Таблица 4.28 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Березкино-2

Наименование параметра	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	6,300
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	6,010
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,080
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	5,930
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,190
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	3,680
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	2,060

4.1.29 Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Луинка

- Установленная тепловая мощность основного оборудования – 5,600 Гкал/ч;
- Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается за счет КПД котлов в процессе их эксплуатации) – 5,340 Гкал/ч;
- Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,080 Гкал/ч;
- Тепловая мощность источника нетто – 5,260 Гкал/ч;
- Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,190 Гкал/ч;
- Тепловая нагрузка потребителей – 3,680 Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Луинка представлены в таблице 4.18.

Таблица 4.29 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Луинка

Наименование параметра	2014 г	2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	2020 - 2024 гг	2025 - 2030 гг
Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	5,600
Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	5,340
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,080
Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	5,260
Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,190
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	3,680
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,390

Потери в существующих тепловых сетях приняты на основании данных, представленных ООО «Русская тепловая компания».

В связи с заменой и реконструкцией существующих тепловых сетей, а также при прокладке новых сетей применяется более эффективная тепловая изоляция трубопроводов (пенополиуретановая). Потери тепла при доставке теплоносителя потребителям при такой изоляции не превысят нормируемых потерь).

При надземной прокладке теплотрасс на территориях производственных и коммунально-складских объектов применяются трубы в пенополиуретановой изоляции в оболочке из оцинкованной стали.

При прокладке тепловых сетей в ППУ-изоляции для фиксации и локализации мест возникновения дефектов, трубопроводы оснащаются проводниками системы оперативного дистанционного контроля (СОДК) увлажнения изоляции. Приёмно-контрольные приборы устанавливаются стационарно в тепловых пунктах. Балансы тепловой мощности перспективных источников теплоснабжения и присоединяемой перспективной тепловой нагрузки сельского поселения Дороховское приведены в таблице 4.30.

Таблица 4.30 - Балансы тепловой мощности перспективных источников теплоснабжения и присоединяемой перспективной тепловой нагрузки сельского поселения Дороховское

Прогноз. период строительства объекта	Наименование объекта	УТМ, Гкал/ч	Новая УТМ, Гкал/ч	Описание мероприятий по источникам	Цель/Результат мероприятий
2015	Котельная малой мощности для теплоснабжения торгового центра и дома быта в п. Дорохово	-	0,60	Строительство котельной	Удовлетворение спроса на теплоснабжение
2015	Мини-ТЭЦ для теплоснабжения производственной зоны и пожарного депо в п. Дорохово	-	10,00	Строительство мини-ТЭЦ	Удовлетворение спроса на теплоснабжение и рекомендаций ПП 154 о приоритетном использовании источников с комбинированной выработкой тепла и электричества.
2015	Котельная ОМЗ в п. Дорохово, ул. Московская, д. 8, стр. 1	4,82	4,82	Реконструкция с заменой оборудования и переводом на газ без увеличения тепловой мощности: Техническое освидетельствование строительных конструкций производственных зданий Поверка манометров Ревизия эл.оборудования, монтаж аварийного освещения и эвакуационных табличек; модернизация щитов управления насосных групп; замеры молниезащиты, лабораторные испытания Монтаж рециркуляционного насоса Частичное восстановление теплоизоляции теплосети Газификация котельной с заменой оборудования, наружного газопровода, инженерных сетей.	Снижение себестоимости производства тепла. Повышение энергетической эффективности и перевода на более дешевое газовое топливо, экономия топливно-энергетических ресурсов, снижение сверхнормативного износа основных фондов, снижение затрат на производство и передачу тепловой энергии
2015	Котельная в д. Грибцово, ул. Больничная, д. 13	1,00	1,00	Техническое освидетельствование строительных конструкций производственных зданий Замена котлов "Универсал" на КСО Утепление топливной емкости Маркировочная окраска дымовой трубы	Повышение энергетической эффективности и перевода на более дешевое газовое топливо, экономия топливно-энергетических ресурсов, снижение сверхнормативного износа основных фондов, снижение затрат на производство и передачу тепловой энергии

Прогноз. период строительства объекта	Наименование объекта	УТМ, Гкал/ч	Новая УТМ, Гкал/ч	Описание мероприятий по источникам	Цель/Результат мероприятий
				Ревизия, ремонт, покраска запорной арматуры и трубопроводов в котельной, ремонт вантовых растяжек дымовой трубы, косметический ремонт помещений Газификация со строительством БМК	
2016	Котельная в п. Дорохово, ул. Стеклозаводская, д. 21Б	3,02	4,50	Строительство БМК, увеличением мощности с учетом подключения ГВС (в настоящее время ГВС к ж/фонду и в домах нет)	Увеличение мощности котельной, снижение затрат на производство и передачу тепловой энергии, обеспечение жителей ГВС, снижение износа основных фондов.
2016	Котельная малой мощности для теплоснабжения коммунально-складской зоны вблизи п. Макеиха		2,10	Строительство	Удовлетворение спроса на теплоснабжение
2016	Котельная в д. Старониколаево, д. 195, стр. 1	0,30	0,30	Техническое освидетельствование строительных конструкций производственных зданий Замена газоходов 3-х котлов КСО; Ревизия горелочных устройств, замена топливных фильтров, ревизия запорной арматуры, замена КИП (врезка), лабораторные испытания эл.оборудования Приобретение, установка, пусконаладка автоматической ХВП на 1,5м3 в час Врезка воздушников внутреннего трубопровода котельной, монтаж термометра Частичное восстановление теплоизоляции тепло-трассы Реконструкция котельной с полной автоматизацией	Автоматизированная система управления технологическим процессом. Снижение себестоимости производства тепла
2016	Котельная в д. Мишинка (Дорохово-1, ул.Сосновая, д. 70, стр. 1)	1,20	2,00	Реконструкция с заменой оборудования, переводом на газ и увеличением тепловой мощности	Снижение себестоимости производства тепла
2016	Котельная в п. Дорохово для банно-оздоровительного комплекса	-	0,4	Строительство автономного источника теплоснабжения	Удовлетворение спроса на теплоснабжение

Прогноз. период строительства объекта	Наименование объекта	УТМ, Гкал/ч	Новая УТМ, Гкал/ч	Описание мероприятий по источникам	Цель/Результат мероприятий
2016	Котельная в д. Земелино для коммунально-складской зоны	-	0,17	Строительство автономного источника теплоснабжения	Удовлетворение спроса на теплоснабжение
2016	Котельная в п. Космодемьянский для теплоснабжения детского сада	-	0,32	Строительство автономного источника теплоснабжения	Удовлетворение спроса на теплоснабжение
2016	Котельная в п. Космодемьянский для теплоснабжения пожарного депо	-	0,14	Строительство автономного источника теплоснабжения	Удовлетворение спроса на теплоснабжение
2016	Котельная в д. Новомихайловское для теплоснабжения коммунально-складской зоны	-	0,67	Строительство автономного источника теплоснабжения	Удовлетворение спроса на теплоснабжение
2017	2 котельные в п. Дорохово, ул. Школьная, д. 12, стр.1+Московская д.56	0,66	0,66	Реконструкция с заменой оборудования и переводом на газ без увеличения тепловой мощности	Снижение себестоимости производства тепла
2017	Котельная малой мощности для теплоснабжения коммунально-складской зоны вблизи д. Контемирово		1,60	Строительство	Удовлетворение спроса на теплоснабжение
2017	Котельная малой мощности для теплоснабжения объектов здравоохранения в д. Берёзкино		1,50	Строительство	Удовлетворение спроса на теплоснабжение
2018	Котельная 2,7 Гкал для теплоснабжения объектов коммунально-складского назначения северо-западнее д. Грибцово		2,70	Строительство	Удовлетворение спроса на теплоснабжение
2019	ГТЭС 15,3 Гкал для теплоснабжения объектов коммунально-складского назначения северо-западнее д. Грибцово		15,30	Строительство	Удовлетворение спроса на теплоснабжение и рекомендаций ПП 154 о приоритетном использовании источников с комбинированной выработкой тепла и электричества.

Прогноз. период строительства объекта	Наименование объекта	УТМ, Гкал/ч	Новая УТМ, Гкал/ч	Описание мероприятий по источникам	Цель/Результат мероприятий
2020	Котельная в п. Дорохово для теплоснабжения ФОК	-	0,86	Строительство автономного источника теплоснабжения	Удовлетворение спроса на теплоснабжение
2020	Котельная д. Алексино для теплоснабжения пожарного депо	-	0,14	Строительство автономного источника теплоснабжения	Удовлетворение спроса на теплоснабжение
2024	Котельная в п. Космодемьянский, д. 49	5,16	5,00	<p>Проверка СО СН4; техническое обслуживание оборудования, автоматизированных систем и исполнительных механизмов. Режимно-наладочные испытания 3-х котлов "Турботерм-2000". Проверка манометров и напорометров. Техническое освидетельствование строительных конструкций производственных зданий. Техническое обслуживание и ремонт газового оборудования и газопровода. Техническое обслуживание приборов учета газа. Замена котлового насоса котла №3 ВИЛО 80/270-5,5/4 с монтажом дренажной линии насосной группы ГВС. Промывка теплообменников отопления и ГВС. Маркировочная окраска дымовой трубы. Косметический ремонт помещений котельной; покраска оборудования. Приобретение дизельной электростанции 100 кВт (перевод на II категорию надежности электроснабж.). Ревизия и ремонт запорной арматуры, ревизия эл.оборудования, насосного оборудования отопления и ГВС. Ремонт теплоизоляции наружного трубопровода Замена надземного участка теплотрассы на школу Ду=100мм в ППУ с оцинковкой. Замена теплотрассы с Ду=125мм на Ду=150мм. Монтаж узла учета в ВРУ котельной с трансформаторами тока.</p>	Повышение надёжности, снижение себестоимости производства тепла. Повышение энергетической эффективности и, экономия топливо-энергетических ресурсов, снижение сверхнормативного износа основных фондов, снижение затрат на производство и передачу тепловой энергии
2024	Котельная для теплоснабжения производственной зоны в д. Берёзкино		6,30	Строительство	

Прогноз. период строительства объекта	Наименование объекта	УТМ, Гкал/ч	Новая УТМ, Гкал/ч	Описание мероприятий по источникам	Цель/Результат мероприятий
2029	Котельная для теплоснабжения рекреационного комплекса вблизи д. Луинка		5,60	Строительство	
2035	Котельная д. Шелковка для теплоснабжения торгового центра	-	0,85	Строительство автономного источника теплоснабжения	Удовлетворение спроса на теплоснабжение

4.2 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 магистрального вывода

Гидравлические расчеты проведены с помощью программно-расчетного комплекса «Zulu Thermo 7.0». Результаты расчетов и рекомендации по улучшению гидравлических режимов приведены в главе 3 Обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Анализ таблиц 4.1 - 4.29 показывает:

1. На котельной д. Старониколаево после подключения перспективных потребителей в 2016 г. будет наблюдаться дефицит тепловой мощности, который предлагается ликвидировать путем уменьшения потерь в сетях до нормируемых.

2. На котельной п. Дорохово, ул. Пионерская, д. 4 наблюдается дефицит тепловой мощности, который предлагается ликвидировать, увеличив установленную мощность до 0,3 Гкал/ч, путем установки дополнительного котла;

3. На котельной п. Дорохово, 1-я Рабочая, д. 3 после подключения перспективных потребителей в 2015 г. будет наблюдаться дефицит тепловой мощности, который предлагается ликвидировать путем уменьшения потерь в сетях до нормируемых. После подключения дополнительных потребителей в 2018 г. наблюдается незначительный дефицит тепловой мощности, практически не оказывающий влияние на качество теплоснабжения потребителей.

4. На котельной п. Космодемьянский после подключения перспективных потребителей в 2015 г. будет наблюдаться дефицит тепловой мощности, который предлагается ликвидировать путем уменьшения потерь в сетях до нормируемых.

5. В котельной д. Грибцово ул. Больничная д.13 в 2015 г. предстоит замена котлов "Универсал" на KSO с переводом на газ без увеличения тепловой мощности. Увеличение КПД котельной на 11% и снижение потерь в тепловых сетях к 2018 г. до нормируемых позволяет обеспечить профицит котельной и после подключения потребителей в 2019 г.

6. На котельной с. Богородское наблюдается дефицит тепловой мощности, который предлагается ликвидировать, увеличив установленную мощность до 0,3564 Гкал/ч;

7. На котельной Дорохово-1 наблюдается дефицит тепловой мощности, который предлагается ликвидировать, увеличив установленную мощность до 0,3564 Гкал/ч;

8. На котельной ГКУЗ ТС №58 ДЗМ наблюдается дефицит тепловой мощности, который предлагается ликвидировать, увеличив установленную мощность до 12,0 Гкал/ч;