

Глава 1. Приложение 1. Часть 2.

Таблица 3.1 – Тепловые нагрузки и значения теплотребления абонентов

№ абонента	Адрес абонента	Наименование источника, ЦТП	Назначение	Район тепловых сетей	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расчетное годовое потребление тепловой энергии, Гкал				Теплотребление в отопительный период, Гкал
					Отопление	Вентиляция	ГВС среднечасовая	всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	всего	
943	г.Н.Новгород, пр.Гагарина, д.37	Котельная ПАО «НИТЕЛ»	Приокский	ОДЗ	5,370822	Нет	Нет	5,370822	11727	Нет	Нет	11727	6842

Глава 4

Таблица 2.5 – Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных, эксплуатируемых прочими теплоснабжающими организациями

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
пр.Гагарина, д.37, ПАО «НИТЕЛ»																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей в т.ч.:	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75
Отопление и вентиляция, Гкал/ч	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02
ГВС, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87

Глава 4

Таблица 2.6 – Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой энергии в паре

Вид тепловой нагрузки	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
пр.Гагарина, д.37, ПАО «НИТЕЛ»																	
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Располагаемая тепловая мощность в паре за вычетом потребностей для сетевой воды, Гкал/ч	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Собственные нужды источника в паре, Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61
Тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто в паре, Гкал/ч	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	1,4	1,4	1,4

Глава 4

Таблица 4.1 – Котельные с существующими дефицитами тепловой мощности «нетто»

Наименование источника тепловой энергии	Существующие дефициты тепловой мощности «нетто», Гкал/ч
Гагарина, д. 37, ПАО «НИТЕЛ»	-3,87

Стр.93

Глава 4

Таблица 4.2 – Котельные с прогнозируемыми дефицитами тепловой мощности «нетто» на конец расчётного периода схемы теплоснабжения

Наименование источника тепловой энергии	Прогнозируемые дефициты тепловой мощности «нетто» при присоединении перспективных потребителей, Гкал/ч
Гагарина, д. 37, ПАО «НИТЕЛ»	-3,87

Стр.95

Глава 5

Таблица 2.19 – Перечень мероприятий, предлагаемых к реализации в СЦТ Нагорной части города при реализации рекомендованного варианта развития СЦТ

Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ПАО «НИТЕЛ» со снятием ограничения тепловой мощности	2015 г.	2025 г.

Стр.61

Глава 7

Таблица 11.1 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности (группа 8)

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2018 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 8 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности»		32505	208107	2016	2031
8.5	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ПАО «НИТЕЛ» со снятием ограничений тепловой мощности	30799,82	68391,6	2015	2025

Стр.74

Глава 7

Таблица 20.5 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки по котельным прочим ТСО

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
пр.Гагарина, д.37, ПАО «НИТЕЛ»																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей в т.ч.:	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75
Отопление и вентиляция, Гкал/ч	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02
ГВС, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87	-3,87

Глава 12

Таблица 5.1 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
Всего по проектам группы 8 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности»		
8.5	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ПАО «НИТЕЛ» со снятием ограничений тепловой мощности	Собственные средства

Глава 12

Таблица 6.1 – Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения

№ п.п	ТСО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Полезный отпуск внешним потребителям, тыс. Гкал														
43	ПАО «НИТЕЛ»	6,842	7,504	7,504	7,504	7,504	7,504	7,504	7,504	7,504	7,504	7,504	7,504	7,504

Стр.68

Глава 12

Таблица 6.1 – Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения

№ п.п	ТСО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тариф на ТЭ в соответствии с предельным индексом роста руб./Гкал														
43	ПАО «НИТЕЛ»	2725,43	2779,94	2891,14	3006,79	3127,06	3252,14	3382,23	3517,52	3658,22	3804,54	3956,72	4114,99	4279,59

Стр.72

Продолжение таблицы 2.6

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2029	2030
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	986	920	981	929	954	954	954	954	954	954	954	954	954	954	954	954	954
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал.	56260	56260	56260	56260	56260	56260	56260	56260	56260	56260	56260	56260	56260	56260	56260	56260	56260
Потери в тепловых сетях, Гкал	985,5	919,5	980,2	948,0	958,3	958,3	958,3	958,3	958,3	958,3	958,3	958,3	958,3	958,3	958,3	958,3	958,3
Потребление топлива, т.у.т.	6,838	6,380	6,802	5,822	6,461	6,461	6,461	6,461	6,461	6,461	6,461	6,461	6,461	6,461	6,461	6,461	6,461
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

