

Замечания по Тому 2 (от 14.05.19).

Схема теплоснабжения г. Кировска с подведомственной территорией на период до 2034 года (на 2020 год)

Актуализация 2019 год.

(в части, касающейся теплоснабжения от котельной АНОФ-3 КФ АО «Апатит»).

1. Стр.83

Зона действия котельной АНОФ-3 исправить по тексту

Установленная мощность котельной АНОФ-3 по пару 177,5 Гкал/ч, а суммарная нагрузка 63,66 Гкал/ч. Очевидно, что котельное оборудование имеет значительный резерв (около 64%) по тепловой мощности в виде пара.

Однако, установленная мощность подогревателей сетевой воды составляет 80 Гкал/ч. Присоединенная нагрузка котельной при расчетной температуре наружного воздуха –28°С по сетевой воде составляет 61,30 Гкал/ч.

Расчетные нормативные тепловые потери при температуре наружного воздуха -28°С в тепловых сетях, подключенных АНОФ-3 составляют 2,36 Гкал/ч.

Резерв установленной мощности подогревателей сетевой воды составляет 16,34 Гкал/ч.

2. Стр.83

Таблица 4.1.4 Баланс перспективной тепловой мощности по сетевой воде котельной АНОФ-3. Исправить данные в следующей редакции:

Параметр	Ед.изм	Значение
Установленная мощность подогревателей сетевой воды	Гкал/ч	80
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	61,30
Тепловые потери	Гкал/ч	2,36
Резерв мощности подогревателей	Гкал/ч	16,34

3. Стр.95

Исправить текст в следующей редакции:

4.3.2 Котельная АНОФ-3

Котельная АНОФ-3 имеет значительный резерв тепловой мощности по пару (порядка 113,35 Гкал/ч), однако резерв сетевых подогревателей с учетом тепловых потерь составляет 16,34 Гкал/ч (около 20% от установленной мощности сетевых подогревателей).

4. Стр.280

2.3.2 Зона действия котельной АНОФ-3

Установленная мощность котельной АНОФ-3 по пару 177,5 Гкал/ч, а суммарная нагрузка **63,66 Гкал/ч**. Очевидно, что котельное оборудование имеет значительный резерв (около 64%) по тепловой мощности в виде пара.

Однако, установленная мощность подогревателей сетевой воды составляет 80 Гкал/ч. Присоединенная нагрузка котельной при расчетной температуре наружного воздуха -28°C по сетевой воде составляет 61,30 Гкал/ч.

Расчетные нормативные тепловые потери при температуре наружного воздуха -28°C в тепловых сетях, подключенных АНОФ-3 составляют 2,36 Гкал/ч.

Резерв установленной мощности подогревателей сетевой воды составляет **16,34 Гкал/ч**.

5. Стр.280

Таблица 2.4.4 Баланс перспективной тепловой мощности по сетевой воде котельной АНОФ-3 **Исправить данные в следующей**

Параметр	Ед.изм	Значение
Установленная мощность подогревателей сетевой воды	Гкал/ч	80
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	61,30
Тепловые потери	Гкал/ч	2,36
Резерв мощности подогревателей	Гкал/ч	16,34
Приrost нагрузки	Гкал/ч	0

6. Стр.284

Таблица 4.1.4 Баланс перспективной тепловой мощности по сетевой воде котельной АНОФ-3 **Исправить данные в следующей**

Параметр	Ед.изм	Значение
Установленная мощность подогревателей сетевой воды	Гкал/ч	80
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	61,30
Тепловые потери	Гкал/ч	2,36
Резерв мощности подогревателей	Гкал/ч	16,34
Приrost нагрузки	Гкал/ч	0

7. Стр.363

Таблица 1.5.16 Баланс тепловой мощности по сетевой воде котельной АНОФ-3 Исправить данные в следующей

Параметр	Ед.изм	Значение
Установленная мощность подогревателей сетевой воды	Гкал/ч	80
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	61,30
Тепловые потери	Гкал/ч	2,36
Резерв мощности подогревателей	Гкал/ч	16,34

8. Стр.365

Таблица 1.6.2 Баланс перспективной тепловой мощности по сетевой воде котельной АНОФ-3 Исправить данные в следующей

Параметр	Ед.изм	Значение
Установленная мощность подогревателей сетевой воды	Гкал/ч	80
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	61,30
Тепловые потери	Гкал/ч	2,36
Резерв мощности подогревателей	Гкал/ч	16,34

9. Стр.30

Таблица 2.4.5 Прирост потребления тепловой энергии от котельной АНОФ-3 по этапам Исправить данные в следующей

Объект	Ед. изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019-2023 гг.	2024-2028 гг.	2029-2034 гг.
Увеличение производства АНОФ-3	тыс. Гкал/год	-	18,6	30	88,1			
Итого на котельную АНОФ-3	тыс Гкал/год	0	18,6	30	88,1	0	0	0

10. Стр.115

Таблица 7.12.3 Приросты объема потребления тепловой энергии МО города Кировск с подведомственной территорией по этапам Исправить данные в следующей

Наименование источника	Ед.изм.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020-2023 гг.	2024-2034 гг.
на АТЭЦ	Гкал/год		3102			136734,7	
на котельную АНОФ-3	Гкал/год	18600	30000	88100	0	0	0
На БМК н.п.Коашва	Гкал/год	0	0	0	0	0	0

11. Стр.263

Таблица 1.2.11 Прирост потребления тепловой энергии от котельной АНОФ-3 по этапам Исправить данные в следующей

Наименование источника	Ед.изм.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020-2023 гг.	2024-2034 гг.
на АТЭЦ	Гкал/год		3102			136734,7	
на котельную АНОФ-3	Гкал/год	18600	30000	88100	0	0	0
На БМК н.п.Коашва	Гкал/год	0	0	0	0	0	0

12. Стр.390

Таблица 2.4.5 Прирост потребления тепловой энергии от котельной АНОФ-3 по этапам Исправить данные в следующей

Наименование источника	Ед.изм.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020-2023 гг.	2024-2034 гг.
на АТЭЦ	Гкал/год		3102			136734,7	
на котельную АНОФ-3	Гкал/год	18600	30000	88100	0	0	0
На БМК н.п.Коашва	Гкал/год	0	0	0	0	0	0