



**Актуализация на 2018 год
Схемы теплоснабжения
муниципального образования город Мурманск
с 2014 по 2029 годы**

Обосновывающие материалы

Том пятый

**Глава 5. Перспективные балансы производительности
водоподготовительных установок и максимального
потребления теплоносителя теплопотребляющими
установками потребителей, в том числе в аварийных
режимах**

**Приложение 2. Перспективные балансы производительности ВПУ с учетом
увеличения нормативных расходов теплоносителя и организации закрытых
схем ГВС потребителей**

г. Санкт-Петербург

2016 год



СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор
ООО «Невская Энергетика»

_____ Е.А. Кикоть

«__» _____ 2016 г.

СОГЛАСОВАНО:

Председатель Комитета по жилищной политике
администрации города Мурманска

_____ А.Ю. Червинко

«__» _____ 2016 г.

Актуализация на 2018 год
Схемы теплоснабжения
муниципального образования город Мурманск
с 2014 по 2029 годы
Обосновывающие материалы
Том пятый

Глава 5. Перспективные балансы производительности
водоподготовительных установок и максимального
потребления теплоносителя теплопотребляющими
установками потребителей, в том числе в аварийных
режимах

Приложение 2. Перспективные балансы производительности ВПУ с учетом
увеличения нормативных расходов теплоносителя и организации закрытых
схем ГВС потребителей

г. Санкт-Петербург

2016 год



Таблица П 2.1 – Перспективные балансы производительности ВПУ котельной «Северная» и подпитки тепловой сети с учетом увеличения нормативных расходов теплоносителя и организации закрытой схемы ГВС потребителей*

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Производительность ВПУ	тонн/ч	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	5,72	7,72	7,72	7,88	749,58	749,58	749,58	749,58	749,58	749,58	749,58	749,58	749,58	749,58	749,58
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	348,9	348,9	348,9	348,9	350,8	189,6	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	26,6	26,6	26,6	26,6	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	322,34	322,34	322,34	322,34	322,34	161,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	348,9	348,9	348,9	348,9	350,8	189,6	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
Аварийная подпитка систем теплоснабжения	тонн/ч	212,4	212,5	212,5	212,5	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	561,3	561,4	561,4	561,4	578,1	416,9	255,7	255,7	255,7	255,7	255,7	255,7	255,7	255,7	255,7
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	451,1	451,1	451,1	451,1	449,2	610,4	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6
Доля резерва	%	56%	56%	56%	56%	56%	76%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%

* - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети с учетом увеличения нормативных расходов теплоносителя, присоединением тепловых сетей котельной «РОСТа», выводимой из эксплуатации в соответствии со сценарными условиями, и организации закрытых схем ГВС потребителей приведены только для системы теплоснабжения от котельной «Северная» ввиду того, что все другие системы теплоснабжения г. Мурманска являются закрытыми.