



**Актуализация на 2019 год  
Схемы теплоснабжения  
муниципального образования город Мурманск  
с 2016 по 2031 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**

**2017 год**



СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор  
ООО «Невская Энергетика»

\_\_\_\_\_ Е.А. Кикоть

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 г.

СОГЛАСОВАНО:

Председатель Комитета по жилищной политике  
администрации города Мурманска

\_\_\_\_\_ А.Ю. Червинко

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 г.

**Актуализация на 2019 год  
Схемы теплоснабжения  
муниципального образования город Мурманск  
с 2016 по 2031 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**

**2017 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.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
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	0,00	7,88	749,58	749,58	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	350,8	189,6	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	26,5	26,6	28,4	28,4	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	161,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	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	28,4	28,4
Аварийная подпитка систем теплоснабжения	тонн/ч	212,3	212,5	227,3	227,3	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	561,2	561,4	578,1	416,9	255,7	255,7	255,7	255,7	255,7	255,7	255,7	255,7	255,7	255,7	255,7

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	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	771,6	771,6
Доля резерва	%	56%	56%	56%	76%	96%	96%	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.