

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2020**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70  
 Схема подключения: Четырёхтрубная  
**ГВС**

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14725

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ 50

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmin

Gmax

36

36

22,5

6

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 11,6

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима:  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  лето:  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ 

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=

Фактические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= Гкал/мес Qот.ср.ф.= Гкал/сут

Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, С	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.11.20	24	7,8	67,66	6,00	42,335	-	21,9	51,94	5,00	31,600	-	-	15,72	10,735	1,199
24.11.20	24	7,8	67,59	6,00	42,116	-	21,3	51,42	5,00	30,713	-	-	16,17	11,403	1,242
25.11.20	24	7,5	67,55	6,00	40,295	-	21,1	51,21	5,00	30,357	-	-	16,33	9,938	1,144
26.11.20	24	7,6	67,56	6,00	41,292	-	20,9	51,35	5,00	30,033	-	-	16,21	11,259	1,222
27.11.20	24	7,7	67,53	6,00	41,388	-	20,8	51,34	5,00	29,934	-	-	16,19	11,454	1,233
28.11.20	24	7,8	67,63	6,00	42,029	-	21,5	51,74	5,00	30,895	-	-	15,89	11,134	1,219
29.11.20	24	8,2	67,71	6,00	44,534	-	21,9	52,22	5,00	31,550	-	-	15,49	12,985	1,341
30.11.20	24	7,8	67,69	6,00	41,861	-	22,2	51,79	5,00	31,926	-	-	15,90	9,936	1,156
01.12.20	24	7,9	67,68	6,00	42,506	-	22,2	52,05	5,00	31,938	-	-	15,64	10,567	1,190
02.12.20	24	7,7	67,65	6,00	41,622	-	21,7	51,77	5,00	31,259	-	-	15,88	10,363	1,174
03.12.20	24	7,6	67,63	6,00	40,989	-	20,7	51,33	5,00	29,866	-	-	16,30	11,123	1,214
04.12.20	24	7,7	67,66	6,00	41,561	-	21,0	51,63	5,00	30,310	-	-	16,02	11,251	1,222
05.12.20	24	8,0	67,81	6,00	43,237	-	21,9	52,27	5,00	31,546	-	-	15,54	11,691	1,257
06.12.20	24	8,4	67,87	6,00	45,265	-	23,1	52,74	5,00	33,248	-	-	15,12	12,017	1,292
07.12.20	24	7,6	67,65	6,00	41,113	-	21,4	51,60	5,00	30,759	-	-	16,05	10,354	1,170
08.12.20	24	7,6	67,53	6,00	40,903	-	19,9	51,04	5,00	28,685	-	-	16,49	12,218	1,272
09.12.20	24	7,5	64,56	6,00	40,728	-	20,3	49,12	5,00	29,194	-	-	15,44	11,533	1,172
10.12.20	24	7,6	67,72	6,00	41,080	-	20,4	51,16	5,00	29,314	-	-	16,56	11,765	1,257
11.12.20	24	7,7	67,81	6,00	41,758	-	21,2	51,46	5,00	30,556	-	-	16,35	11,202	1,234
12.12.20	24	8,0	67,91	6,00	43,095	-	21,6	51,97	5,00	31,098	-	-	15,95	11,997	1,284
13.12.20	24	8,0	67,87	6,00	43,407	-	21,5	51,87	5,00	30,977	-	-	16,00	12,430	1,312
14.12.20	24	7,9	67,84	6,00	42,746	-	22,3	52,02	5,00	32,040	-	-	15,82	10,706	1,209
15.12.20	24	8,2	67,80	6,00	44,040	-	22,8	52,31	5,00	32,810	-	-	15,49	11,230	1,244
16.12.20	24	8,2	67,85	6,00	44,374	-	22,5	52,31	5,00	32,445	-	-	15,54	11,929	1,287
17.12.20	24	8,0	67,77	6,00	43,294	-	22,6	52,04	5,00	32,568	-	-	15,74	10,726	1,215
18.12.20	24	7,9	67,71	6,00	42,801	-	22,3	51,90	5,00	32,076	-	-	15,81	10,725	1,208
19.12.20	24	8,1	67,75	6,00	43,863	-	22,2	52,19	5,00	31,935	-	-	15,56	11,928	1,279
20.12.20	24	8,5	67,79	6,00	45,894	-	22,9	52,58	5,00	32,972	-	-	15,21	12,921	1,350
Среднее	24,00	7,9	67,60	6,00	42,505	-	21,6	51,73	5,00	31,164	-	-	15,87	11,340	1,236
Итого	672,0				1190,126	0,000			5,00	872,605	0,000	0,00		317,521	34,60

Ориентировочно до конца месяца(+)

482,448

356,473

125,975

13,816

Корректировка за прошлый месяц (-)

358,901

268,249

90,652

10,184

**Итого за декабрь 2020 :**

1313,674

960,830

352,844

38,232

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.11.20 01:00	21172,000	-	15603,389	-	-	638,750
21.12.20 01:00	22364,292	-	16477,244	-	-	676,164

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 2

37,540 Гкал

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**

Дата