

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за март 2021**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 29-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 7434

расходомер  
 Подающий тр. VA2305M 40  
 Обратн.тр. VA2305M 40  
 тр-д. ГВС VA2305M 40  
 тр.цирк. ГВС VA2305M 25  
 Тр. Подпитки

Gmin  
 0,05  
 0,05  
 0,05  
 0,02

Приборы УУТЭ поверены до  
 Gmax  
 50  
 50  
 50  
 20

Термопреобр.  
 КТПТР-05  
 КТПТР-05  
 КТПТР-05  
 КТПТР-05

Txв = 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				
23.02.21	24	5,9	67,67	5,00	71,043	-	10,2	56,74	4,00	48,985	-	-	10,93	22,058	1,988
24.02.21	24	6,0	67,95	5,00	71,452	-	11,1	57,34	4,00	53,326	-	-	10,61	18,126	1,761
25.02.21	24	6,3	74,39	5,00	76,078	-	12,2	62,97	4,00	58,749	-	-	11,42	17,329	1,921
26.02.21	24	6,3	70,37	5,00	76,190	-	12,2	60,41	4,00	58,683	-	-	9,96	17,507	1,780
27.02.21	24	6,4	68,06	5,00	76,603	-	12,0	58,15	4,00	57,555	-	-	9,91	19,049	1,830
28.02.21	24	6,6	68,15	5,00	79,038	-	12,0	58,26	4,00	57,529	-	-	9,90	21,509	1,994
01.03.21	24	6,6	70,33	5,00	79,074	-	12,8	60,44	4,00	61,304	-	-	9,89	17,770	1,819
02.03.21	24	5,4	67,71	5,00	65,241	-	10,3	58,82	4,00	49,303	-	-	8,89	15,938	1,487
03.03.21	24	6,4	68,55	5,00	76,448	-	12,1	58,80	4,00	58,215	-	-	9,75	18,233	1,781
04.03.21	24	6,1	68,24	5,00	72,930	-	11,6	57,91	4,00	55,819	-	-	10,34	17,110	1,710
05.03.21	24	6,0	67,79	5,00	71,998	-	11,2	57,56	4,00	53,996	-	-	10,22	18,001	1,737
06.03.21	24	6,1	67,69	5,00	73,763	-	11,6	57,36	4,00	55,865	-	-	10,33	17,899	1,753
07.03.21	24	6,4	69,37	5,00	77,045	-	11,8	58,77	4,00	56,559	-	-	10,60	20,486	1,980
08.03.21	24	6,4	68,74	5,00	76,429	-	11,2	57,89	4,00	53,685	-	-	10,85	22,744	2,103
09.03.21	24	5,7	68,55	5,00	68,608	-	10,6	56,96	4,00	50,948	-	-	11,59	17,660	1,765
10.03.21	24	5,7	68,92	5,00	68,456	-	10,4	56,87	4,00	49,798	-	-	12,04	18,657	1,848
11.03.21	24	5,7	70,63	5,00	68,893	-	10,8	58,32	4,00	51,716	-	-	12,30	17,177	1,813
12.03.21	24	6,1	69,52	5,00	72,701	-	11,8	58,07	4,00	56,475	-	-	11,45	16,226	1,739
13.03.21	24	6,4	69,14	5,00	76,566	-	12,3	58,57	4,00	59,165	-	-	10,57	17,401	1,792
14.03.21	24	6,8	67,86	5,00	81,115	-	12,3	58,09	4,00	59,257	-	-	9,77	21,858	2,021
15.03.21	24	3,3	64,64	5,00	39,512	-	5,8	56,26	4,00	27,803	-	-	8,37	11,709	0,970
16.03.21	24	6,1	65,05	5,00	73,228	-	11,2	55,89	4,00	53,810	-	-	9,16	19,418	1,721
17.03.21	24	5,8	72,60	5,00	69,993	-	10,9	60,25	4,00	52,534	-	-	12,35	17,458	1,878
18.03.21	24	5,7	70,00	5,00	68,356	-	10,8	57,88	4,00	51,613	-	-	12,12	16,744	1,762
19.03.21	24	5,4	69,96	5,00	64,647	-	10,2	57,19	4,00	49,004	-	-	12,77	15,643	1,686
20.03.21	24	5,5	69,83	5,00	65,900	-	10,0	57,12	4,00	47,893	-	-	12,70	18,007	1,828
21.03.21	24	5,9	70,05	5,00	71,035	-	10,5	57,87	4,00	50,364	-	-	12,18	20,670	2,020
22.03.21	24	5,7	69,44	5,00	68,887	-	10,5	57,55	4,00	50,231	-	-	11,90	18,656	1,855
Среднее	24,00	6,0	68,97	5,00	71,472	-	11,1	58,15	4,00	53,221	-	-	10,82	18,252	1,798
Итого	672,0				2001,224	0,000				1490,182	0,000	0,00		511,042	50,34

Ориентировочно до конца месяца(+)

643,251

478,987

164,264

16,181

Корректировка за прошлый месяц (-)

432,397

313,202

119,195

11,359

**Итого за март 2021 :**

2212,078

1655,968

556,111

55,164745

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.02.21 01:00	38542,998	-	29176,967	-	-	959,431
23.03.21 01:00	40543,449	-	30667,279	-	-	1010,802

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды txв=

0,2

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

55,05575 Гкал  
ГкалГлавный инженер  
(по доверенности абонента)