

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

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

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 01696

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

Приборы УУТЭ поверены до

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

Gmax  
50  
50  
50  
20

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

Tхв = 11,6  
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  **лето:**  $Q_{гвс}=m3*(h3-hxв)$ Договорные нагрузки, Гкал/ч,  $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс}$ Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч,  $Q_{тех.гвс.ср} = Q_{гвс.ср}$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч,  $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс} = G_{гвс.м}$ Фактические нагрузки:  $G_{от \phi.} = \tau/сут$   $G_{гвс \phi.} = \tau/сут$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 

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	4,4	67,93	5,00	52,343	-	9,3	58,89	4,00	44,597	-	-	9,04	7,747	0,911
24.11.20	24	4,3	67,93	5,00	51,569	-	9,1	58,74	4,00	43,877	-	-	9,19	7,692	0,907
25.11.20	24	4,3	67,91	5,00	51,671	-	9,1	58,68	4,00	43,808	-	-	9,23	7,863	0,919
26.11.20	24	4,3	67,90	5,00	51,567	-	8,8	60,02	4,00	42,368	-	-	7,87	9,199	0,939
27.11.20	24	4,3	67,92	5,00	51,098	-	9,0	60,28	4,00	43,172	-	-	7,64	7,926	0,851
28.11.20	24	4,5	68,03	5,00	53,786	-	9,3	60,14	4,00	44,487	-	-	7,90	9,298	0,964
29.11.20	24	4,6	68,09	5,00	54,759	-	9,4	59,17	4,00	45,346	-	-	8,92	9,413	1,024
30.11.20	24	4,5	68,01	5,00	53,595	-	9,5	59,11	4,00	45,728	-	-	8,90	7,867	0,923
01.12.20	24	4,6	68,00	5,00	54,805	-	9,6	59,23	4,00	46,243	-	-	8,77	8,561	0,968
02.12.20	24	4,4	68,00	5,00	53,359	-	9,5	59,07	4,00	45,750	-	-	8,93	7,609	0,907
03.12.20	24	4,4	67,93	5,00	52,247	-	9,1	58,77	4,00	43,888	-	-	9,16	8,358	0,950
04.12.20	24	4,4	67,94	5,00	52,644	-	9,4	58,93	4,00	44,904	-	-	9,01	7,740	0,912
05.12.20	24	4,6	68,04	5,00	55,463	-	9,7	59,39	4,00	46,694	-	-	8,65	8,770	0,981
06.12.20	24	4,8	68,12	5,00	57,679	-	10,0	59,66	4,00	48,137	-	-	8,46	9,542	1,036
07.12.20	24	4,5	67,95	5,00	53,493	-	9,3	58,99	4,00	44,619	-	-	8,96	8,874	0,983
08.12.20	24	4,2	67,85	5,00	50,956	-	8,8	58,41	4,00	42,104	-	-	9,44	8,852	0,978
09.12.20	24	4,3	69,16	5,00	51,128	-	8,9	59,32	4,00	42,606	-	-	9,84	8,522	0,988
10.12.20	24	4,3	70,70	5,00	51,033	-	9,0	60,58	4,00	43,162	-	-	10,12	7,870	0,974
11.12.20	24	4,4	70,75	5,00	52,504	-	9,4	60,89	4,00	45,020	-	-	9,86	7,485	0,954
12.12.20	24	4,7	70,49	5,00	55,998	-	9,6	61,19	4,00	46,224	-	-	9,30	9,774	1,097
13.12.20	24	4,6	69,47	5,00	54,650	-	9,4	60,22	4,00	45,249	-	-	9,25	9,401	1,050
14.12.20	24	4,6	69,49	5,00	54,908	-	9,7	60,35	4,00	46,421	-	-	9,13	8,487	0,993
15.12.20	24	4,7	71,43	5,00	56,529	-	10,1	62,01	4,00	48,326	-	-	9,42	8,203	1,020
16.12.20	24	4,7	72,74	5,00	56,271	-	10,2	63,12	4,00	48,724	-	-	9,62	7,547	0,997
17.12.20	24	4,6	72,72	5,00	55,648	-	10,1	63,05	4,00	48,357	-	-	9,67	7,292	0,978
18.12.20	24	4,5	72,69	5,00	54,470	-	9,8	62,82	4,00	47,157	-	-	9,87	7,313	0,977
19.12.20	24	4,7	72,74	5,00	55,903	-	10,0	62,97	4,00	47,931	-	-	9,77	7,972	1,027
20.12.20	24	4,8	71,72	5,00	58,113	-	10,1	62,46	4,00	48,287	-	-	9,25	9,826	1,129
Среднее	24,00	4,5	69,34	5,00	53,864	-	9,5	60,23	4,00	45,471	-	-	9,11	8,393	0,976
Итого	672,0				1508,190	0,000				1273,186	0,000	0,00		235,003	27,34

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

**Итого за декабрь 2020 :**

615,752  
471,495  
1652,446

526,747  
408,396  
1391,537

89,005 11,192  
63,099 7,975  
260,909 30,557

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	88928,581	-	57036,529	-	-	2724,895
21.12.20 01:00	90436,954	-	58309,882	-	-	2752,837

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=

2

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

30,045 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

