

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2019**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-3 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:  
 Вычислитель: СПТ-943 № 5196  
 расходомер  
 Подающий тр. VA2305M 40  
 Обратн.тр. VA2305M 40  
 тр-д. ГВС VA2305M 25  
 тр.цирк. ГВС  
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_  
 Тхв = 0  
 Преобр. давления  
 Gmin 0,05  
 Gmax 50  
 0,05 50  
 0,02 20  
 Термопреобр.  
 КТПТР-05  
 КТПТР-05  
 ТПТ-15-2

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  **лето:**  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$   
 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:  $G_{от.ф.} = t/сут$   $G_{гвс.ф.} = t/сут$   $Q_{от.ф.} = G_{кал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = G_{кал/сут}$   
 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					
23.11.19	24	3,5	64,72	6,00	16,816	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,72	16,816	1,089
24.11.19	24	4,1	63,38	6,00	19,632	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,38	19,632	1,245
25.11.19	24	3,3	62,21	6,00	15,890	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,21	15,890	0,989
26.11.19	24	3,2	62,32	6,00	15,220	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,32	15,220	0,949
27.11.19	24	3,3	62,83	6,00	15,872	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,83	15,872	0,998
28.11.19	24	3,3	62,90	6,00	15,937	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,90	15,937	1,003
29.11.19	24	3,1	62,71	6,00	14,979	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,71	14,979	0,940
30.11.19	24	3,5	63,25	6,00	16,595	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,25	16,595	1,050
01.12.19	24	3,3	63,45	6,00	16,043	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,45	16,043	1,019
02.12.19	24	3,6	62,92	6,00	17,352	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,92	17,352	1,093
03.12.19	24	3,0	62,62	6,00	14,609	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,62	14,609	0,915
04.12.19	24	3,4	62,76	6,00	16,156	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,76	16,156	1,015
05.12.19	24	3,2	62,80	6,00	15,238	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,80	15,238	0,958
06.12.19	24	3,2	62,59	6,00	15,288	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,59	15,288	0,958
07.12.19	24	3,3	63,04	6,00	15,784	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,04	15,784	0,996
08.12.19	24	4,0	63,07	6,00	19,175	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,07	19,175	1,210
09.12.19	24	3,3	62,53	6,00	15,838	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,53	15,838	0,991
10.12.19	24	3,3	62,63	6,00	15,885	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,63	15,885	0,996
11.12.19	24	3,2	62,35	6,00	15,135	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,35	15,135	0,944
12.12.19	24	2,9	62,33	6,00	14,061	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,33	14,061	0,877
13.12.19	24	3,4	62,64	6,00	16,086	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,64	16,086	1,008
14.12.19	24	3,2	62,85	6,00	15,162	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,85	15,162	0,954
15.12.19	24	3,6	63,54	6,00	17,154	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	63,54	17,154	1,091
16.12.19	24	3,3	62,86	6,00	15,741	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,86	15,741	0,990
17.12.19	24	3,4	62,93	6,00	16,514	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,93	16,514	1,040
18.12.19	24	3,3	62,81	6,00	15,641	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,81	15,641	0,983
19.12.19	24	3,3	62,90	6,00	15,839	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	62,90	15,839	0,997
20.12.19	24	3,2	64,76	6,00	15,257	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,76	15,257	0,989
21.12.19	24	3,1	64,01	6,00	14,728	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,01	14,728	0,943
22.12.19	24	3,5	64,43	6,00	16,792	-	-	0,00	0,00	0,000	-	-	-	64,43	16,792	1,083
Среднее	24,00	3,3	63,04	6,00	16,014	-	-	0,00	-	-	-	-	-	63,04	16,014	1,010
Итого	720,0				480,421	0,000				0,000	0,000	0,00		63,04	480,421	30,31

Ориентировочно до конца месяца(+)  
 Корректировка за прошлый месяц (-)

**Итого за декабрь 2019 :** 480,421

0,000

480,421 30,313952

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
22.11.19 23:00	1653,870	-	0,000	-	-	103,113
23.12.19 04:00	2136,015	-	0,000	-	-	133,535

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} = 0$   
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

30,31395 Гкал  
 Гкал

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

