

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

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

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_  
Gmax

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

Tхв = 0  
 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				
23.11.19	24	-	69,44	5,00	65,054	-	56,70	4,00	45,273	-	-	-	12,74	19,781	1,953
24.11.19	24	-	66,92	5,00	68,963	-	55,31	4,00	46,382	-	-	-	11,61	22,581	2,052
25.11.19	24	-	66,79	5,00	65,860	-	55,00	4,00	47,313	-	-	-	11,78	18,547	1,798
26.11.19	24	-	66,92	5,00	68,929	-	55,53	4,00	48,823	-	-	-	11,39	20,105	1,904
27.11.19	24	-	67,06	5,00	71,705	-	56,08	4,00	51,822	-	-	-	10,98	19,883	1,904
28.11.19	24	-	67,32	5,00	73,742	-	57,08	4,00	57,213	-	-	-	10,24	21,224	2,017
29.11.19	24	-	67,17	5,00	73,742	-	56,71	4,00	56,501	-	-	-	10,46	17,240	1,751
30.11.19	24	-	67,28	5,00	76,098	-	57,05	4,00	55,564	-	-	-	10,23	20,533	1,952
01.12.19	24	-	67,33	5,00	78,224	-	56,88	4,00	53,666	-	-	-	10,45	24,558	2,217
02.12.19	24	-	67,12	5,00	71,893	-	56,37	4,00	53,087	-	-	-	10,75	18,806	1,835
03.12.19	24	-	67,09	5,00	70,888	-	56,15	4,00	52,380	-	-	-	10,94	18,508	1,817
04.12.19	24	-	67,11	5,00	73,483	-	56,50	4,00	53,366	-	-	-	10,61	20,117	1,919
05.12.19	24	-	67,08	5,00	70,786	-	56,23	4,00	53,345	-	-	-	10,85	17,441	1,751
06.12.19	24	-	67,06	5,00	71,982	-	56,42	4,00	53,138	-	-	-	10,64	18,844	1,831
07.12.19	24	-	67,19	5,00	73,578	-	56,62	4,00	53,139	-	-	-	10,56	20,439	1,937
08.12.19	24	-	67,14	5,00	73,170	-	56,35	4,00	51,444	-	-	-	10,79	21,725	2,016
09.12.19	24	-	67,03	5,00	73,561	-	57,18	4,00	51,131	-	-	-	9,86	22,430	2,010
10.12.19	24	-	67,01	5,00	70,673	-	56,68	4,00	51,584	-	-	-	10,33	19,089	1,814
11.12.19	24	-	67,03	5,00	71,661	-	55,99	4,00	52,559	-	-	-	11,04	19,102	1,863
12.12.19	24	-	67,04	5,00	73,829	-	56,10	4,00	53,665	-	-	-	10,94	20,164	1,941
13.12.19	24	-	67,16	5,00	74,696	-	56,38	4,00	56,459	-	-	-	10,77	18,237	1,835
14.12.19	24	-	67,28	5,00	77,066	-	56,72	4,00	57,693	-	-	-	10,56	19,373	1,915
15.12.19	24	-	67,38	5,00	78,728	-	56,91	4,00	57,131	-	-	-	10,47	21,597	2,056
16.12.19	24	-	67,30	5,00	76,178	-	56,65	4,00	56,613	-	-	-	10,64	19,565	1,921
17.12.19	24	-	67,22	5,00	74,422	-	56,42	4,00	55,581	-	-	-	10,80	18,842	1,869
18.12.19	24	-	67,22	5,00	74,720	-	56,49	4,00	56,350	-	-	-	10,73	18,370	1,842
19.12.19	24	-	67,23	5,00	74,379	-	56,45	4,00	56,072	-	-	-	10,78	18,308	1,837
20.12.19	24	-	69,81	5,00	70,461	-	57,76	4,00	52,562	-	-	-	12,05	17,899	1,885
21.12.19	24	-	69,15	5,00	72,215	-	57,48	4,00	51,861	-	-	-	11,67	20,354	2,015
22.12.19	24	-	68,13	5,00	73,935	-	56,63	4,00	51,579	-	-	-	11,50	22,355	2,119
Среднее	24,00	-	67,40	5,00	72,977	-	56,49	4,00	53,110	-	-	-	10,91	19,867	1,919
Итого	720,0				2189,317	0,000			1593,297	0,000	0,00		596,020	57,574581	

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

**Итого за декабрь 2019 :**

2189,317

1593,297

596,020 57,574581

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	6515,241	-	4908,062	-	-	159,265
23.12.19 07:00	8725,219	-	6518,515	-	-	217,286

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 0

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

57,57458 Гкал  
Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

