

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 10-1, ТЦ-1 СЦО

график: 150/70  
 Схема подключения: Двухтрубная  
**СЦО**

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 31169

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

0,08

0,08

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

80

80

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

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

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					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.11.19	24	8,1	70,33	-	155,673	-	8,0	40,35	-	153,733	-	29,98	1,940	1,94	-	1,94	4,757
24.11.19	24	8,2	72,22	-	158,157	-	8,1	41,11	-	156,080	-	31,11	2,077	2,08	-	2,08	5,018
25.11.19	24	8,3	71,68	-	159,037	-	8,2	40,86	-	157,011	-	30,82	2,026	2,03	-	2,03	4,997
26.11.19	24	8,4	71,68	-	160,876	-	8,3	41,16	-	158,760	-	30,52	2,116	2,12	-	2,12	5,009
27.11.19	24	8,6	69,99	-	165,038	-	8,5	41,22	-	162,804	-	28,76	2,234	2,23	-	2,23	4,851
28.11.19	24	8,3	68,16	-	160,244	-	8,2	40,41	-	158,293	-	27,75	1,951	1,95	-	1,95	4,536
29.11.19	24	7,9	71,06	-	151,932	-	7,8	40,96	-	149,907	-	30,11	1,791	1,79	-	1,79	4,652
30.11.19	24	7,9	66,40	-	152,056	-	7,8	39,60	-	150,219	-	27,07	1,830	1,83	-	1,83	4,196
01.12.19	24	7,9	68,54	-	151,925	-	7,8	39,78	-	150,103	-	28,94	1,837	1,84	-	1,84	4,484
02.12.19	24	7,9	68,97	-	152,157	-	7,8	39,61	-	150,180	-	29,19	1,821	1,82	-	1,82	4,519
03.12.19	24	7,9	64,55	-	151,986	-	7,8	38,21	-	149,941	-	26,34	2,045	2,04	-	2,04	4,090
04.12.19	24	7,9	62,14	-	151,070	-	7,8	37,26	-	149,667	-	24,87	1,760	1,76	-	1,76	3,842
07.12.19	24	7,8	65,14	-	150,134	-	7,7	38,68	-	149,205	-	26,36	1,865	1,87	-	1,87	4,064
08.12.19	24	7,7	67,28	-	148,041	-	7,6	39,17	-	146,025	-	26,46	1,928	1,93	-	1,93	4,057
09.12.19	24	7,6	71,59	-	145,906	-	7,5	40,66	-	144,095	-	28,11	2,016	2,02	-	2,02	4,250
10.12.19	24	7,9	69,33	-	151,593	-	7,8	40,63	-	149,703	-	30,93	1,811	1,81	-	1,81	4,597
11.12.19	24	7,8	68,16	-	150,379	-	7,7	39,40	-	148,423	-	28,70	1,890	1,89	-	1,89	4,439
12.12.19	24	7,9	67,86	-	151,229	-	7,8	39,18	-	149,332	-	28,75	1,956	1,96	-	1,96	4,412
13.12.19	24	7,9	68,32	-	152,330	-	7,8	39,82	-	150,409	-	28,68	1,896	1,90	-	1,90	4,422
14.12.19	24	8,0	68,13	-	153,888	-	7,9	40,23	-	152,053	-	28,50	1,921	1,92	-	1,92	4,429
15.12.19	24	8,0	67,26	-	153,347	-	7,9	39,96	-	151,419	-	27,90	1,835	1,83	-	1,83	4,378
16.12.19	24	8,0	66,89	-	152,741	-	7,9	39,92	-	150,808	-	27,30	1,927	1,93	-	1,93	4,274
17.12.19	24	8,0	65,26	-	152,882	-	7,9	39,20	-	150,937	-	26,97	1,933	1,93	-	1,93	4,207
18.12.19	24	8,0	66,26	-	152,834	-	7,9	39,69	-	150,935	-	26,06	1,945	1,95	-	1,95	4,071
19.12.19	24	8,1	65,00	-	154,562	-	7,9	39,11	-	152,535	-	26,57	1,899	1,90	-	1,90	4,147
20.12.19	24	8,0	63,88	-	153,684	-	7,9	38,54	-	151,623	-	25,89	2,027	2,03	-	2,03	4,091
21.12.19	24	7,9	65,92	-	152,165	-	7,8	39,29	-	150,147	-	25,35	2,061	2,06	-	2,06	3,985
22.12.19	24	7,8	65,98	-	150,681	-	7,7	39,53	-	148,660	-	26,63	2,018	2,02	-	2,02	4,143
Среднее	24,00	8,0	67,70	-	153,322	-	7,9	39,70	-	151,377	-	28,00	1,945	1,945	-	1,95	4,383
Итого	720,0				4599,673	0,000				4541,317	0,000		58,355	58,36	0,00	58,36	131,49

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

**Итого за декабрь 2019 :**

4599,673

4541,317

58,355

131,49

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q1,Гкал	Показания ГВС
03.06.15 11:00	229930,701	-	227073,047	-	2857,693	-	-	-
03.06.15 11:00	229930,701	-	227073,047	-	2857,693	-	4635,165	-
							4635,165	-

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета131,49 Гкал  
ГкалГлавный инженер  
(по доверенности абонента)