

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-6  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-2 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14736

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 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				
23.08.19	24	-	67,47	6,00	36,523	-	-	53,72	5,00	26,374	-	-	13,75	10,149	1,048
24.08.19	24	-	70,70	6,00	51,430	-	-	56,91	5,00	41,531	-	-	13,79	9,899	1,274
25.08.19	24	-	71,63	6,00	51,385	-	-	57,64	5,00	41,925	-	-	13,99	9,460	1,266
26.08.19	24	-	71,40	6,00	50,786	-	-	57,44	5,00	42,042	-	-	13,96	8,744	1,213
27.08.19	24	-	71,12	6,00	51,911	-	-	57,34	5,00	42,044	-	-	13,78	9,867	1,283
28.08.19	24	-	70,55	6,00	51,215	-	-	57,10	5,00	41,809	-	-	13,45	9,406	1,227
29.08.19	24	-	70,66	6,00	50,325	-	-	57,23	5,00	41,317	-	-	13,44	9,008	1,193
30.08.19	24	-	70,35	6,00	50,294	-	-	57,17	5,00	41,687	-	-	13,18	8,608	1,158
31.08.19	24	-	72,11	6,00	50,677	-	-	58,30	5,00	42,377	-	-	13,81	8,300	1,186
01.09.19	24	-	71,86	6,00	52,582	-	-	58,58	5,00	42,582	-	-	13,28	10,000	1,490
02.09.19	24	-	70,44	6,00	52,174	-	-	57,54	5,00	42,537	-	-	12,91	9,636	1,646
03.09.19	24	-	70,92	6,00	50,243	-	-	57,39	5,00	41,978	-	-	13,53	8,265	1,157
04.09.19	24	-	71,42	6,00	51,604	-	-	57,87	5,00	41,854	-	-	13,55	9,750	1,472
05.09.19	24	-	70,46	6,00	51,362	-	-	57,04	5,00	42,112	-	-	13,42	9,250	1,426
06.09.19	24	-	70,36	6,00	50,472	-	-	56,80	5,00	42,031	-	-	13,57	8,441	1,166
07.09.19	24	-	71,52	6,00	51,283	-	-	57,61	5,00	41,829	-	-	13,92	9,454	1,262
08.09.19	24	-	71,62	6,00	53,950	-	-	57,91	5,00	41,886	-	-	13,71	12,065	1,646
09.09.19	24	-	69,76	6,00	51,436	-	-	56,40	5,00	41,475	-	-	13,37	9,962	1,457
10.09.19	24	-	70,00	6,00	49,700	-	-	56,29	5,00	40,110	-	-	13,71	9,591	1,429
11.09.19	24	-	67,25	6,00	49,045	-	-	54,47	5,00	39,316	-	-	12,78	9,729	1,158
12.09.19	24	-	65,82	6,00	49,408	-	-	53,53	5,00	39,050	-	-	12,29	10,358	1,163
13.09.19	24	-	65,98	6,00	48,960	-	-	53,44	5,00	38,976	-	-	12,54	9,984	1,149
14.09.19	24	-	66,71	6,00	49,329	-	-	53,35	5,00	38,829	-	-	13,36	10,500	1,221
15.09.19	24	-	67,05	6,00	51,480	-	-	53,89	5,00	39,655	-	-	13,16	11,825	1,317
16.09.19	24	-	66,48	6,00	50,736	-	-	53,01	5,00	38,839	-	-	13,47	11,897	1,316
17.09.19	24	-	70,80	6,00	48,673	-	-	55,54	5,00	37,184	-	-	15,27	11,489	1,588
18.09.19	24	-	68,31	6,00	48,499	-	-	53,97	5,00	37,431	-	-	14,34	11,068	1,294
19.09.19	24	-	71,12	6,00	51,911	-	-	57,34	5,00	42,044	-	-	13,78	9,867	1,283
20.09.19	24	-	70,55	6,00	51,215	-	-	57,10	5,00	41,809	-	-	13,45	9,406	1,227
21.09.19	24	-	70,66	6,00	50,325	-	-	57,23	5,00	41,317	-	-	13,44	9,008	1,193
22.09.19	24	-	70,35	6,00	50,294	-	-	57,17	5,00	41,687	-	-	13,18	8,608	1,158
Среднее	24,00	-	69,85	6,00	50,298	-	-	56,33	5,00	40,504	-	-	13,52	9,793	1,292
Итого	744,0	-	-	-	1559,227	0,000	-	-	-	1255,634	0,000	0,00	-	303,593	40,06

Ориентировочно до конца месяца(+)

402,381

Корректировка за прошлый месяц (-)

384,232

**Итого за сентябрь 2019 :**

1577,376

324,035

307,658

1272,011

78,347 10,339

76,574 9,887

305,365 40,515536

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
26.08.19 11:00	1204,838	-	970,666	-	-	30,315
19.09.19 09:00	2415,482	-	1943,706	-	-	61,885

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

40,51554 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

