

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 38, ТЦ-1 СЦО+ГВС

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

Установленные приборы:  
 Вычислитель: ВКТ-7 № 202704  
 расходомер  
 Подающий тр. ПРЭМ 40 mm  
 Обратн.тр. ПРЭМ 40 mm  
 тр-д. ГВС ПРЭМ 50 mm  
 тр.цирк. ГВС  
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_  
 Gmin Gmax Термопреобр.  
 КТСП-Н  
 КТСП-Н  
 ТСП-Н

Tхв = 0  
 Преобр. давления  
 ПДТВХ-1  
 ПДТВХ-1  
 ПДТВХ-1

Расчетный алгоритм: зима: 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	-	71,02	8,83	211,020	-	-	43,41	6,65	195,530	-	27,61	15,490	-	-	-	6,502
24.11.19	24	-	71,71	8,82	212,950	-	-	43,62	6,60	197,720	-	28,09	15,230	-	-	-	6,650
25.11.19	24	-	72,39	8,82	210,740	-	-	43,66	6,57	195,480	-	28,73	15,260	-	-	-	6,723
26.11.19	24	-	72,72	8,82	210,280	-	-	43,99	6,52	194,880	-	28,73	15,400	-	-	-	6,721
27.11.19	24	-	70,10	8,82	211,820	-	-	43,31	6,48	196,330	-	26,79	15,490	-	-	-	6,349
28.11.19	24	-	68,88	8,82	211,030	-	-	42,94	6,48	195,870	-	25,94	15,160	-	-	-	6,130
29.11.19	24	-	68,89	8,81	209,750	-	-	43,02	6,51	194,890	-	25,87	14,860	-	-	-	6,069
30.11.19	24	-	68,86	8,81	210,590	-	-	43,18	6,48	195,750	-	25,68	14,840	-	-	-	6,055
01.12.19	24	-	70,01	8,80	210,150	-	-	43,29	6,49	195,280	-	26,72	14,870	-	-	-	6,264
02.12.19	24	-	70,82	8,81	209,680	-	-	43,78	6,50	194,880	-	27,04	14,800	-	-	-	6,321
03.12.19	24	-	70,83	8,81	210,600	-	-	43,80	6,51	195,810	-	27,03	14,790	-	-	-	6,342
04.12.19	24	-	68,90	8,80	215,210	-	-	43,46	6,50	200,080	-	25,44	15,130	-	-	-	6,136
05.12.19	24	-	65,93	8,80	215,480	-	-	42,50	6,50	200,220	-	23,43	15,260	-	-	-	5,701
06.12.19	24	-	65,66	8,80	214,550	-	-	42,49	6,51	199,850	-	23,17	14,700	-	-	-	5,599
07.12.19	24	-	67,89	8,80	214,070	-	-	43,58	6,52	199,120	-	24,31	14,950	-	-	-	5,861
08.12.19	24	-	68,76	8,80	213,020	-	-	43,84	6,55	198,110	-	24,92	14,910	-	-	-	5,967
09.12.19	24	-	68,72	8,79	213,740	-	-	43,96	6,51	198,750	-	24,76	14,990	-	-	-	5,955
10.12.19	24	-	68,75	8,80	213,520	-	-	44,02	6,53	198,470	-	24,73	15,050	-	-	-	5,944
11.12.19	24	-	68,76	8,79	212,000	-	-	43,23	6,56	197,170	-	25,53	14,830	-	-	-	6,057
12.12.19	24	-	68,79	8,79	213,370	-	-	43,24	6,52	198,390	-	25,55	14,980	-	-	-	6,103
13.12.19	24	-	67,47	8,78	214,570	-	-	42,95	6,49	194,610	-	24,52	19,960	-	-	-	6,124
14.12.19	24	-	66,90	8,78	214,910	-	-	42,69	6,48	199,820	-	24,21	15,090	-	-	-	5,848
15.12.19	24	-	66,92	8,77	214,710	-	-	42,74	6,49	199,610	-	24,18	15,100	-	-	-	5,840
16.12.19	24	-	66,87	8,78	214,420	-	-	42,84	6,50	199,080	-	24,03	15,340	-	-	-	5,813
17.12.19	24	-	66,89	8,78	214,200	-	-	42,99	6,50	199,050	-	23,90	15,150	-	-	-	5,772
18.12.19	24	-	65,73	8,78	214,290	-	-	42,62	6,50	198,920	-	23,11	15,370	-	-	-	5,612
19.12.19	24	-	67,42	8,77	214,250	-	-	43,10	6,49	198,840	-	24,32	15,410	-	-	-	5,876
20.12.19	24	-	68,74	8,77	212,780	-	-	43,49	6,54	196,740	-	25,25	16,040	-	-	-	6,072
21.12.19	24	-	67,65	8,77	212,370	-	-	42,98	6,55	196,210	-	24,67	16,160	-	-	-	5,937
22.12.19	24	-	66,88	8,77	211,710	-	-	42,77	6,56	195,740	-	24,11	15,970	-	-	-	5,788
Среднее	24,00	-	68,66	8,80	212,726	-	-	43,25	6,52	197,373	-	25,41	15,353	-	-	-	6,071
Итого	720,0	-	-	-	6381,780	0,000	-	-	-	5921,200	0,000	-	460,580	0,00	0,00	0,00	182,13

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

Итого за декабрь 2019 :

6381,780

5921,200

460,580

182,13

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
23.11.19 02:00	12894,500	-	11886,790	-	-	-	-	-
23.12.19 09:00	19338,010	-	17865,040	-	-	-	295,777	479,558

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

182,13 Гкал

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

