

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за март 2017**

график: 150/70

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

Схема подключения: Четырёхтрубная  
**СЦО**

Установленные приборы:  
 Вычислитель: ВКТ-7 № 202704  
 расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_  
 Gmax Термопреобр.

Тхв =  
 Преобр. давления

Подающий тр.  
 Обратн.тр.  
 тр-д. ГВС  
 тр.цирк. ГВС  
 Тр. Подпитки

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						
20.02.17	24	-	67,44	6,84	204,620	-	-	41,71	6,53	207,170	-	25,73	-2,550	-	-	-	5,159
21.02.17	24	-	70,40	6,88	205,220	-	-	42,70	6,57	207,740	-	27,70	-2,520	-	-	-	5,577
22.02.17	24	-	71,31	6,86	199,030	-	-	42,33	6,58	201,560	-	28,98	-2,530	-	-	-	5,411
23.02.17	24	-	69,09	6,82	196,820	-	-	41,05	6,55	199,440	-	28,04	-2,620	-	-	-	5,340
24.02.17	24	-	69,18	6,80	196,620	-	-	41,39	6,53	199,610	-	30,88	-2,480	-	-	-	5,867
25.02.17	24	-	73,01	6,80	193,370	-	-	42,13	6,55	195,850	-	31,51	-3,030	-	-	-	5,995
26.02.17	24	-	74,86	6,77	194,440	-	-	43,35	6,51	197,470	-	29,51	-3,040	-	-	-	5,638
27.02.17	24	-	72,23	6,77	195,450	-	-	42,72	6,51	198,490	-	29,51	-3,040	-	-	-	5,263
28.02.17	24	-	68,59	6,80	198,340	-	-	41,38	6,53	201,570	-	27,21	-3,230	-	-	-	4,706
01.03.17	24	-	64,80	6,84	201,220	-	-	40,72	6,55	204,640	-	24,08	-3,420	-	-	-	4,499
02.03.17	24	-	62,99	6,84	202,630	-	-	40,09	6,55	206,150	-	22,90	-3,520	-	-	-	4,499
03.03.17	24	-	66,13	6,86	195,230	-	-	40,81	6,60	198,720	-	25,32	-3,490	-	-	-	4,801
04.03.17	24	-	67,17	6,84	183,470	-	-	40,31	6,63	186,850	-	26,86	-3,380	-	-	-	4,787
05.03.17	24	-	67,17	6,88	178,200	-	-	39,60	6,69	181,380	-	27,57	-3,180	-	-	-	5,067
06.03.17	24	-	69,70	6,86	173,160	-	-	39,70	6,69	176,370	-	30,00	-3,210	-	-	-	5,169
07.03.17	24	-	69,84	6,80	174,860	-	-	39,53	6,63	178,180	-	30,31	-3,320	-	-	-	5,089
08.03.17	24	-	68,55	6,79	186,860	-	-	40,54	6,56	190,430	-	28,01	-3,570	-	-	-	4,741
09.03.17	24	-	66,30	6,75	185,410	-	-	39,98	6,53	188,880	-	26,32	-3,470	-	-	-	4,505
10.03.17	24	-	64,54	6,75	184,180	-	-	39,35	6,53	187,590	-	25,19	-3,410	-	-	-	4,457
11.03.17	24	-	64,21	6,76	182,240	-	-	39,06	6,56	185,470	-	25,15	-3,230	-	-	-	4,500
12.03.17	24	-	64,59	6,75	181,480	-	-	39,10	6,55	184,700	-	25,49	-3,220	-	-	-	4,534
13.03.17	24	-	64,83	6,73	180,720	-	-	39,02	6,53	184,070	-	25,81	-3,350	-	-	-	4,504
14.03.17	24	-	64,72	6,73	181,820	-	-	39,21	6,53	185,240	-	25,51	-3,420	-	-	-	4,435
15.03.17	24	-	64,19	6,76	182,310	-	-	39,16	6,55	185,590	-	25,03	-3,280	-	-	-	4,298
16.03.17	24	-	64,19	6,76	175,560	-	-	38,94	6,58	179,030	-	25,25	-3,470	-	-	-	4,298
17.03.17	24	-	64,17	6,80	173,380	-	-	38,56	6,63	177,080	-	25,61	-3,700	-	-	-	4,139
18.03.17	24	-	62,89	6,80	173,780	-	-	38,20	6,62	177,760	-	24,69	-3,980	-	-	-	4,231
19.03.17	24	-	63,57	6,78	174,540	-	-	38,42	6,60	178,660	-	25,15	-4,120	-	-	-	4,482
20.03.17	24	-	65,96	6,82	175,340	-	-	39,48	6,64	179,420	-	26,48	-4,080	-	-	-	4,340
21.03.17	24	-	64,87	6,73	177,430	-	-	39,46	6,54	181,700	-	25,41	-4,270	-	-	-	4,243
22.03.17	24	-	63,88	6,75	178,470	-	-	39,13	6,56	182,920	-	24,75	-4,450	-	-	-	4,856
Среднее	24,00	-	66,95	6,80	186,652	-	-	40,23	6,57	189,991	-	26,72	-3,340	-	-	-	150,53
Итого	744,0	-	-	-	5786,200	-	-	-	-	5889,730	0,000	-	-103,530	0,00	0,00	0,00	150,53

Ориентировочно до конца месяца(+) 1579,500 1615,590 -36,090 38,61  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1894,873 1909,003 -14,130 49,49  
**Итого за март 2017 :** 5470,827 5596,317 -125,490 139,64

Показания счетчиков на момент снятия данных:							
Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал
20.02.17 03:00	79923,440	-	79611,810	-	-	-	2123,090
23.03.17 16:00	85816,980	-	85611,570	-	-	-	2280,153

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 учета

139,64 Гкал  
 Гкал

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

