

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-2  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 45, ТЦ-2 СЦО

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

Установленные приборы:  
 Вычислитель: СПТ-941 № 31168

расходомер  
 Подающий тр. VA2305M 50  
 Обратн.тр. VA2305M 50  
 тр-д. ГВС  
 тр.цирк. ГВС  
 Тр. Подпитки

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

Термопреобр.  
 КТПТР-05  
 КТПТР-05

Tхв =  
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q = M1 \cdot (h1 - h2) + (M1 - M2) \cdot (h2 - h_{хв})$  **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						
23.12.16	24	-	65,26	-	394,414	-	48,75	-	395,543	-	16,51	-1,128	-	-	-	6,543	
24.12.16	24	-	64,33	-	364,884	-	47,34	-	365,894	-	16,99	-1,009	-	-	-	6,229	
25.12.16	24	-	64,26	-	386,076	-	47,86	-	387,047	-	16,40	-0,972	-	-	-	6,361	
26.12.16	24	-	63,61	-	386,882	-	47,56	-	387,748	-	16,05	-0,866	-	-	-	6,240	
27.12.16	24	-	64,03	-	385,629	-	47,62	-	386,657	-	16,40	-1,028	-	-	-	6,355	
28.12.16	24	-	65,21	-	384,620	-	47,92	-	385,553	-	17,29	-0,933	-	-	-	6,680	
29.12.16	24	-	65,80	-	384,460	-	48,17	-	385,261	-	17,63	-0,801	-	-	-	6,809	
30.12.16	24	-	65,15	-	386,389	-	48,18	-	387,261	-	16,96	-0,872	-	-	-	6,585	
31.12.16	24	-	62,55	-	387,021	-	47,13	-	387,753	-	15,41	-0,732	-	-	-	5,995	
01.01.17	24	-	63,67	-	385,536	-	47,60	-	386,252	-	16,07	-0,715	-	-	-	6,226	
02.01.17	24	-	68,02	-	382,545	-	49,76	-	383,322	-	18,26	-0,776	-	-	-	7,016	
03.01.17	24	-	66,50	-	384,781	-	48,29	-	385,236	-	18,21	-0,454	-	-	-	7,039	
04.01.17	24	-	69,59	-	387,547	-	48,75	-	387,602	-	20,83	-0,054	-	-	-	8,107	
05.01.17	24	-	77,54	-	376,788	-	51,90	-	376,864	-	25,64	-0,076	-	-	-	9,699	
06.01.17	24	-	80,19	-	373,934	-	52,79	-	374,290	-	27,41	-0,356	-	-	-	10,284	
07.01.17	24	-	83,55	-	377,976	-	54,61	-	378,278	-	28,95	-0,301	-	-	-	10,980	
08.01.17	24	-	83,64	-	389,079	-	56,05	-	389,612	-	27,60	-0,533	-	-	-	10,777	
09.01.17	24	-	80,87	-	389,241	-	55,99	-	389,791	-	24,88	-0,550	-	-	-	9,721	
10.01.17	24	-	76,05	-	380,602	-	53,75	-	380,872	-	22,30	-0,270	-	-	-	8,525	
11.01.17	24	-	72,33	-	281,823	-	48,84	-	282,096	-	23,49	-0,273	-	-	-	6,643	
12.01.17	24	-	72,33	-	385,349	-	51,14	-	385,528	-	21,19	-0,178	-	-	-	8,201	
13.01.17	24	-	71,38	-	387,386	-	50,93	-	387,458	-	20,45	-0,072	-	-	-	7,960	
14.01.17	24	-	72,29	-	382,029	-	51,66	-	382,142	-	20,63	-0,113	-	-	-	7,919	
15.01.17	24	-	72,61	-	376,417	-	51,83	-	376,576	-	20,78	-0,159	-	-	-	7,860	
16.01.17	24	-	73,92	-	381,527	-	52,71	-	381,748	-	21,21	-0,221	-	-	-	8,129	
17.01.17	24	-	73,21	-	385,895	-	52,34	-	385,983	-	20,87	-0,088	-	-	-	8,092	
18.01.17	24	-	72,29	-	381,410	-	51,68	-	381,372	-	20,60	0,038	-	-	-	7,899	
19.01.17	24	-	70,10	-	387,221	-	50,99	-	387,062	-	19,11	0,159	-	-	-	7,444	
20.01.17	24	-	69,98	-	402,183	-	51,37	-	402,153	-	18,60	0,030	-	-	-	7,524	
21.01.17	24	-	72,03	-	398,263	-	52,13	-	398,383	-	19,90	-0,120	-	-	-	7,966	
22.01.17	24	-	71,29	-	397,150	-	51,99	-	397,092	-	19,31	0,058	-	-	-	7,709	
Среднее	24,00	-	70,76	-	381,776	-	50,57	-	382,207	-	20,19	-0,431	-	-	-	7,726	
Итого	744,0				11835,061	0,000			11848,430	0,000		-13,369	0,00	0,00	0,00	239,52	

Ориентировочно до конца месяца(+)

3514,693

3514,878

-0,185

70,41

Корректировка за прошлый месяц (-)

3542,496

3555,279

-12,783

65,12

**Итого за январь 2017 :**

11807,257

11808,029

-0,771

244,81

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
12.06.15 17:00	88328,493	-	88273,377	-	-	-	1816,239	
12.06.15 17:00	88328,493	-	88273,377	-	-	-	1816,239	

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

244,81 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

