

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

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-5  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 14-1, ТЦ-2 СЦО

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

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 35177

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв =

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима:  $Q=M1*(h1-h2)+(M1-M2)*(h2-hxv)$  лето:Договорные нагрузки, Гкал/ч,  $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.}$ Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч,  $Q_{тех.гвс.ср} = Q_{гвс.ср}$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч,  $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м.}$ Фактические нагрузки:  $G_{от.ф.} = t/сут$   $G_{гвс.ф.} = t/сут$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 

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	-	65,63	-	218,264	-	44,59	-	217,299	-	21,04	0,965	-	-	-	4,651	
24.12.16	24	-	64,30	-	218,225	-	44,03	-	217,444	-	20,28	0,781	-	-	-	4,476	
25.12.16	24	-	65,91	-	217,786	-	44,74	-	216,972	-	21,18	0,814	-	-	-	4,665	
26.12.16	24	-	67,02	-	215,304	-	45,08	-	214,583	-	21,94	0,720	-	-	-	4,773	
27.12.16	24	-	65,90	-	214,090	-	44,46	-	213,392	-	21,44	0,698	-	-	-	4,637	
28.12.16	24	-	67,61	-	213,895	-	44,93	-	213,061	-	22,68	0,834	-	-	-	4,906	
29.12.16	24	-	67,93	-	216,890	-	45,06	-	216,108	-	22,87	0,782	-	-	-	5,012	
30.12.16	24	-	67,10	-	216,942	-	45,01	-	216,063	-	22,08	0,879	-	-	-	4,846	
31.12.16	24	-	63,03	-	217,497	-	43,41	-	216,758	-	19,63	0,739	-	-	-	4,316	
01.01.17	24	-	65,47	-	217,205	-	44,66	-	216,330	-	20,81	0,875	-	-	-	4,576	
02.01.17	24	-	68,24	-	216,746	-	45,50	-	215,798	-	22,74	0,948	-	-	-	4,989	
03.01.17	24	-	73,39	-	215,733	-	47,22	-	214,625	-	26,17	1,108	-	-	-	5,716	
04.01.17	24	-	70,63	-	215,859	-	44,86	-	214,787	-	25,77	1,073	-	-	-	5,627	
05.01.17	24	-	76,47	-	214,568	-	46,17	-	213,382	-	30,30	1,186	-	-	-	6,573	
06.01.17	24	-	82,93	-	213,293	-	48,26	-	211,806	-	34,66	1,488	-	-	-	7,486	
07.01.17	24	-	86,14	-	212,906	-	49,45	-	211,236	-	36,69	1,670	-	-	-	7,917	
08.01.17	24	-	87,07	-	212,847	-	50,43	-	211,198	-	36,64	1,649	-	-	-	7,906	
09.01.17	24	-	86,45	-	212,671	-	51,54	-	210,992	-	34,91	1,679	-	-	-	7,533	
10.01.17	24	-	79,80	-	212,308	-	49,64	-	210,763	-	30,16	1,545	-	-	-	6,499	
11.01.17	24	-	72,41	-	212,564	-	46,32	-	211,151	-	26,10	1,413	-	-	-	5,630	
12.01.17	24	-	75,26	-	212,375	-	47,43	-	210,926	-	27,83	1,449	-	-	-	5,997	
13.01.17	24	-	73,77	-	212,323	-	46,95	-	211,145	-	26,83	1,178	-	-	-	5,769	
14.01.17	24	-	73,21	-	212,359	-	47,00	-	211,172	-	26,21	1,187	-	-	-	5,640	
15.01.17	24	-	75,16	-	212,187	-	48,18	-	210,961	-	26,98	1,226	-	-	-	5,802	
16.01.17	24	-	75,96	-	210,970	-	48,24	-	209,728	-	27,72	1,242	-	-	-	5,927	
17.01.17	24	-	76,96	-	209,753	-	48,39	-	208,480	-	28,57	1,273	-	-	-	6,072	
18.01.17	24	-	76,05	-	210,219	-	48,03	-	208,894	-	28,02	1,325	-	-	-	5,971	
19.01.17	24	-	71,98	-	213,430	-	46,78	-	212,175	-	25,20	1,254	-	-	-	5,455	
20.01.17	24	-	72,13	-	215,240	-	46,87	-	213,960	-	25,26	1,280	-	-	-	5,515	
21.01.17	24	-	76,13	-	215,279	-	48,72	-	213,869	-	27,41	1,410	-	-	-	5,989	
22.01.17	24	-	73,50	-	215,369	-	47,80	-	213,967	-	25,70	1,402	-	-	-	5,621	
Среднее	24,00	-	73,02	-	214,358	-	46,77	-	213,194	-	26,25	1,164	-	-	-	5,693	
Итого	744,0				6645,097	0,000			6609,026	0,000		36,071	0,00	0,00	0,00	176,49	

Ориентировочно до конца месяца(+)

1916,047

1904,237

11,810

52,14

Корректировка за прошлый месяц (-)

1973,653

1963,599

10,054

46,08

**Итого за январь 2017 :**

6587,491

6549,664

37,827

182,54

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
25.05.15 00:00	65576,660	-	66065,537	-	-	-	1944,678	
25.05.15 00:00	65576,660	-	66065,537	-	-	-	1944,678	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} = 0$   
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета182,54 Гкал  
ГкалГлавный инженер  
(по доверенности абонента)