

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за июнь 2015

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

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ **лето:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ 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: $G_{от.ф.} = \tau/сут$ $G_{гвс.ф.} = \tau/сут$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$

Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод 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				
23.05.15	24	-	72,11	6,00	45,417	-	-	54,52	5,00	25,405	-	-	17,59	20,012	1,891
24.05.15	24	-	72,31	6,00	46,134	-	-	54,74	5,00	25,464	-	-	17,57	20,669	1,944
25.05.15	24	-	70,88	6,00	45,418	-	-	53,97	5,00	25,899	-	-	16,91	19,519	1,823
26.05.15	24	-	70,77	6,00	44,111	-	-	53,88	5,00	25,727	-	-	16,89	18,384	1,737
27.05.15	24	-	71,35	6,00	45,222	-	-	54,39	5,00	25,549	-	-	16,96	19,673	1,838
28.05.15	24	-	71,11	6,00	44,527	-	-	54,09	5,00	25,762	-	-	17,02	18,766	1,774
29.05.15	24	-	71,23	6,00	44,089	-	-	54,31	5,00	25,984	-	-	16,92	18,105	1,731
30.05.15	24	-	71,95	6,00	42,581	-	-	54,37	5,00	25,734	-	-	17,58	16,847	1,666
31.05.15	24	-	72,62	6,00	42,586	-	-	54,72	5,00	25,741	-	-	17,90	16,845	1,685
01.06.15	24	-	22,35	9,20	0,000	-	-	19,84	4,60	0,000	-	-	2,51	0,000	0,000
02.06.15	24	-	70,49	6,00	44,641	-	-	54,04	5,00	25,610	-	-	16,45	19,031	1,764
03.06.15	24	-	70,18	6,00	44,129	-	-	53,64	5,00	25,639	-	-	16,54	18,490	1,723
04.06.15	24	-	68,74	6,00	43,885	-	-	52,52	5,00	25,406	-	-	16,22	18,479	1,683
05.06.15	24	-	70,78	6,00	44,003	-	-	53,54	5,00	25,735	-	-	17,24	18,268	1,738
06.06.15	24	-	72,08	6,00	45,024	-	-	54,89	5,00	27,345	-	-	17,19	17,679	1,746
07.06.15	24	-	73,06	6,00	44,903	-	-	55,43	5,00	27,441	-	-	17,63	17,462	1,761
08.06.15	24	-	72,60	6,00	45,418	-	-	55,47	5,00	27,820	-	-	17,12	17,598	1,755
09.06.15	24	-	70,82	6,00	44,936	-	-	54,56	5,00	28,208	-	-	16,26	16,728	1,645
10.06.15	24	-	69,69	6,00	48,255	-	-	54,28	5,00	28,496	-	-	15,40	19,759	1,817
11.06.15	24	-	71,60	6,00	47,062	-	-	55,18	5,00	28,953	-	-	16,42	18,109	1,773
12.06.15	24	-	72,15	6,00	43,809	-	-	55,16	5,00	28,705	-	-	16,99	15,103	1,579
13.06.15	24	-	72,65	6,00	43,686	-	-	55,57	5,00	28,328	-	-	17,09	15,357	1,601
14.06.15	24	-	73,26	6,00	45,241	-	-	56,46	5,00	28,479	-	-	16,80	16,762	1,708
15.06.15	24	-	70,98	6,00	45,909	-	-	55,03	5,00	28,764	-	-	15,96	17,145	1,677
16.06.15	24	-	71,11	6,00	46,548	-	-	54,74	5,00	28,397	-	-	16,36	18,152	1,757
17.06.15	24	-	70,89	6,00	46,041	-	-	54,58	5,00	28,034	-	-	16,31	18,006	1,735
18.06.15	24	-	70,59	6,00	45,607	-	-	54,45	5,00	28,165	-	-	16,14	17,442	1,687
19.06.15	24	-	71,11	6,00	45,268	-	-	54,78	5,00	28,337	-	-	16,34	16,931	1,668
20.06.15	24	-	72,64	6,00	45,248	-	-	55,66	5,00	28,141	-	-	16,98	17,107	1,722
21.06.15	24	-	71,27	6,00	46,993	-	-	55,40	5,00	28,231	-	-	15,87	18,763	1,786
22.06.15	24	-	58,02	6,00	32,412	-	-	49,16	5,00	19,382	-	-	8,86	13,030	0,927
Среднее	24,00	-	69,40	6,10	43,197	-	-	53,33	4,99	25,964	-	-	16,07	17,233	1,656
Итого	744,0	-	-	-	1339,101	0,000	-	-	-	804,881	0,000	0,00	-	534,220	51,34

Ориентировочно до конца месяца(+)

352,133

215,642

136,491

12,89

Корректировка за прошлый месяц (-)

435,064

251,568

183,496

17,145

Итого за июнь 2015 :

1256,170

768,955

487,215

47,091414

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
22.05.15 23:00	33242,930	-	15211,396	-	-	1437,350
22.06.15 23:00	34627,655	-	16041,803	-	-	1490,538

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} =$ _____ °С
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета _____ Гкал

ЗАО "ДомТелеком"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Главный инженер

(по доверенности абонента)

заказчик по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ

Дата

26.06.2015