

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за апрель 2017

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-1
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 29-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 1696

Приборы УУТЭ поверены до _____

Тхв = 2,2
Преобр. давления

расходомер
 Подающий тр. VA2305M 40
 Обратн.тр. VA2305M 40
 тр-д. ГВС VA2305M 40
 тр.цирк. ГВС VA2305M 25
 Тр. Подпитки

Gmin

Gmax

Термопреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хв}) - M2 \cdot (h2 - h_{хв})$ лето: $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$ 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: $G_{от.ф.} = \tau / \text{сут}$ $G_{гвс.ф.} = \tau / \text{сут}$ $Q_{от.ф.} = \Gamma \text{Кал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \Gamma \text{Кал/сут}$

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				
23.03.17	0		66,61	5,00	39,736	-	55,81	4,00	29,313	-	-	-	10,80	10,423	1,012
24.03.17	0		66,30	5,00	38,516	-	55,27	4,00	28,347	-	-	-	11,02	10,169	0,988
25.03.17	0		65,73	5,00	38,881	-	54,82	4,00	27,733	-	-	-	10,91	11,149	1,036
26.03.17	0		65,95	5,00	40,855	-	55,20	4,00	27,882	-	-	-	10,76	12,972	1,157
27.03.17	0		66,38	5,00	39,581	-	55,51	4,00	27,881	-	-	-	10,86	11,700	1,081
28.03.17	0		67,56	5,00	39,387	-	56,17	4,00	28,320	-	-	-	11,39	11,067	1,071
29.03.17	0		69,71	5,00	37,543	-	56,72	4,00	27,240	-	-	-	12,99	10,303	1,073
30.03.17	0		72,48	5,00	38,160	-	58,47	4,00	26,967	-	-	-	14,01	11,193	1,190
31.03.17	0		70,06	5,00	40,835	-	57,64	4,00	30,269	-	-	-	12,42	10,566	1,118
01.04.17	0		70,54	5,00	40,737	-	57,97	4,00	29,958	-	-	-	12,57	10,778	1,138
02.04.17	0		70,42	5,00	43,232	-	58,43	4,00	31,445	-	-	-	11,98	11,787	1,208
03.04.17	0		68,81	5,00	41,134	-	57,03	4,00	31,245	-	-	-	11,78	9,889	1,050
04.04.17	0		68,34	5,00	54,339	-	60,57	4,00	43,286	-	-	-	7,77	11,052	1,093
05.04.17	0		68,60	5,00	69,258	-	61,38	4,00	59,391	-	-	-	7,22	9,867	1,108
06.04.17	0		68,46	5,00	67,770	-	61,25	4,00	59,379	-	-	-	7,21	8,391	1,004
07.04.17	0		67,58	5,00	67,814	-	60,55	4,00	58,298	-	-	-	7,03	9,516	1,055
08.04.17	0		67,38	5,00	69,505	-	60,32	4,00	57,895	-	-	-	7,06	11,610	1,193
09.04.17	0		67,23	5,00	69,843	-	60,23	4,00	59,030	-	-	-	7,00	10,813	1,142
10.04.17	0		67,14	5,00	72,923	-	60,58	4,00	63,143	-	-	-	6,56	9,780	1,073
11.04.17	0		68,12	5,00	73,211	-	61,38	4,00	62,818	-	-	-	6,74	10,393	1,134
12.04.17	0		68,48	5,00	70,488	-	61,33	4,00	59,613	-	-	-	7,15	10,875	1,173
13.04.17	0		70,98	5,00	64,325	-	62,78	4,00	54,585	-	-	-	8,20	9,740	1,141
14.04.17	0		70,74	5,00	65,239	-	62,69	4,00	55,531	-	-	-	8,05	9,709	1,136
15.04.17	0		68,73	5,00	69,018	-	61,37	4,00	57,448	-	-	-	7,36	11,570	1,220
16.04.17	0		68,76	5,00	71,175	-	61,50	4,00	57,904	-	-	-	7,26	13,271	1,335
17.04.17	0		68,79	5,00	70,991	-	61,71	4,00	61,599	-	-	-	7,08	9,392	1,084
18.04.17	0		68,82	5,00	73,546	-	61,87	4,00	63,625	-	-	-	6,95	9,921	1,127
19.04.17	0		68,79	5,00	73,682	-	62,17	4,00	63,551	-	-	-	6,63	10,131	1,120
20.04.17	0		68,80	5,00	77,091	-	62,22	4,00	66,239	-	-	-	6,59	10,852	1,185
21.04.17	0		68,69	5,00	73,492	-	61,96	4,00	64,352	-	-	-	6,74	9,140	1,063
22.04.17	0		68,60	5,00	67,833	-	61,32	4,00	57,275	-	-	-	7,28	10,558	1,143
Среднее	-	-	68,50	5,00	58,069	-	59,56	4,00	47,470	-	-	-	8,95	10,599	1,118
Итого	0,0				1800,137	0,000			1471,561	0,000	0,00			328,576	34,65

Ориентировочно до конца месяца(+)

580,354

496,623

83,731

9,21

Корректировка за прошлый месяц (-)

338,694

250,819

87,874

9,329

Итого за апрель 2017 :

2041,797

1717,364

324,433

34,529962

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
18.03.17 02:00	37826,538	-	31604,427	-	-	1513,200
18.03.17 02:00	37826,538	-	31604,427	-	-	1513,200

Время аварийных ситуаций:

744,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв=

2,2

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

33,83048 Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Уполномоченная по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата: 2017.04.20