

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2020

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 31-1, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СППТ-943 № 4814

расходомер
 Подающий тр. VA2305M 40
 Обратн.тр. VA2305M 40
 тр-д. ГВС VA2305M 25
 тр.цирк. ГВС VA2305M 15
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до

Gmin
 0,05
 0,05
 0,02
 0,0063
 Gmax
 50
 50
 20
 6,3

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

Tхв = 11,6
 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: $G_{от} \phi. = \tau/сут$ $G_{гвс} \phi. = \tau/сут$ $Q_{от.ф.} = \text{ГКал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$

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				
23.11.20	24	10,7	67,07	6,00	51,495	-	29,5	56,18	5,00	44,551	-	-	10,89	6,944	0,932
24.11.20	24	10,6	67,08	6,00	50,673	-	29,0	56,17	5,00	43,774	-	-	10,90	6,899	0,921
25.11.20	24	10,5	67,02	6,00	50,503	-	28,9	55,97	5,00	43,701	-	-	11,06	6,802	0,920
26.11.20	24	10,7	67,02	6,00	51,255	-	28,6	56,07	5,00	43,193	-	-	10,94	8,061	0,993
27.11.20	24	10,7	66,97	6,00	51,182	-	28,5	55,77	5,00	43,141	-	-	11,20	8,041	1,001
28.11.20	24	10,9	67,01	6,00	52,199	-	29,5	55,87	5,00	44,576	-	-	11,14	7,624	0,987
29.11.20	24	10,9	67,04	6,00	52,110	-	30,1	55,98	5,00	45,437	-	-	11,06	6,673	0,931
30.11.20	24	11,0	67,08	6,00	52,904	-	30,1	56,12	5,00	45,548	-	-	10,96	7,356	0,973
01.12.20	24	11,2	67,06	6,00	53,709	-	30,6	56,32	5,00	46,201	-	-	10,73	7,508	0,979
02.12.20	24	11,0	67,12	6,00	52,889	-	30,2	56,28	5,00	45,724	-	-	10,84	7,165	0,957
03.12.20	24	10,6	66,97	6,00	50,727	-	28,8	55,61	5,00	43,605	-	-	11,36	7,122	0,953
04.12.20	24	10,7	66,96	6,00	51,164	-	29,6	55,69	5,00	44,783	-	-	11,28	6,382	0,914
05.12.20	24	11,2	67,04	6,00	53,591	-	31,0	56,29	5,00	46,825	-	-	10,75	6,766	0,938
06.12.20	24	11,7	67,11	6,00	56,137	-	32,1	56,67	5,00	48,574	-	-	10,44	7,563	0,994
07.12.20	24	10,9	67,00	6,00	52,272	-	29,4	55,79	5,00	44,508	-	-	11,20	7,764	0,998
08.12.20	24	10,2	66,86	6,00	49,106	-	27,5	55,02	5,00	41,637	-	-	11,84	7,469	0,973
09.12.20	24	10,5	68,11	6,00	50,266	-	27,8	55,95	5,00	42,072	-	-	12,16	8,194	1,048
10.12.20	24	10,4	69,67	6,00	49,705	-	28,4	57,12	5,00	42,925	-	-	12,55	6,780	0,991
11.12.20	24	10,8	69,75	6,00	51,637	-	29,7	57,68	5,00	44,894	-	-	12,06	6,742	0,992
12.12.20	24	11,3	69,53	6,00	54,456	-	30,7	57,98	5,00	46,372	-	-	11,56	8,083	1,076
13.12.20	24	10,9	68,47	6,00	52,488	-	30,0	56,88	5,00	45,370	-	-	11,59	7,118	0,993
14.12.20	24	11,2	68,50	6,00	53,696	-	30,8	57,26	5,00	46,588	-	-	11,23	7,107	0,990
15.12.20	24	11,6	70,36	6,00	55,681	-	32,3	59,04	5,00	48,787	-	-	11,32	6,895	1,017
16.12.20	24	11,6	71,66	6,00	55,836	-	32,6	60,13	5,00	49,348	-	-	11,54	6,488	1,014
17.12.20	24	11,5	71,80	6,00	55,406	-	32,4	60,21	5,00	48,946	-	-	11,59	6,460	1,010
18.12.20	24	11,2	71,70	6,00	53,794	-	31,5	59,83	5,00	47,594	-	-	11,87	6,200	0,990
19.12.20	24	11,1	71,75	6,00	53,307	-	30,2	60,36	5,00	45,711	-	-	11,39	7,596	1,045
20.12.20	24	12,0	70,92	6,00	57,763	-	33,0	59,82	5,00	49,943	-	-	11,10	7,820	1,087
Среднее	24,00	11,0	68,38	6,00	52,712	-	30,1	57,07	5,00	45,512	-	-	11,31	7,201	0,986
Итого	672,0				1475,949	0,000				1274,328	0,000	0,00		201,620	27,62

Ориентировочно до конца месяца(+)

605,758

Корректировка за прошлый месяц (-)

442,305

Итого за декабрь 2020 :

1639,402

529,441

391,032

1412,738

76,317

51,273

226,664

11,238

7,492

31,361

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.11.20 03:00	25426,618	-	22659,614	-	-	428,337
21.12.20 03:00	26903,661	-	23934,841	-	-	456,581

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=

2

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

30,917 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

