

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2020

Абонент: ЖКС №2 Невского района
 Договор: 31502-7
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 37-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырехтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-944 № 8291

расходомер
 Подающий тр. Питерфлоу РС 40 mm Gmin 0.15
 Обратн.тр. Питерфлоу РС 40 mm 0.15
 тр-д. ГВС Питерфлоу РС 32 mm 0.1
 тр.цирк. ГВС Питерфлоу РС 20 mm 0.04
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до 28.01.2024

Gmax 22
 22
 15
 6
 Термопреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05

T_{хв} = {T_{HVS}}
 Преобр. давления
 СДВ-И
 СДВ-И
 СДВ-И
 СДВ-И

Расчетный алгоритм: зима: 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.}= т/сут G_{гвс ф.}= т/сут Q_{от.ф.}= Гкал/мес Q_{от.ср.ф.}= 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				
23.11.2020	24	9,1	65,72	6,92	47,849	-	6,8	54,42	6,70	36,127	-	-	11,30	11,72	1,179
24.11.2020	24	9,3	65,76	6,92	48,917	-	6,7	54,59	6,72	35,546	-	-	11,17	13,37	1,276
25.11.2020	24	9,1	65,70	6,93	47,899	-	6,8	54,48	6,72	35,675	-	-	11,22	12,22	1,203
26.11.2020	24	8,9	65,65	6,93	47,087	-	6,7	54,27	6,73	35,310	-	-	11,38	11,78	1,175
27.11.2020	24	9,1	65,72	6,93	48,013	-	6,7	54,39	6,73	35,326	-	-	11,33	12,69	1,234
28.11.2020	24	9,5	65,84	6,90	50,276	-	6,9	54,77	6,69	36,525	-	-	11,07	13,75	1,310
29.11.2020	24	10,0	66,01	6,88	52,794	-	7,0	55,14	6,65	36,911	-	-	10,87	15,88	1,450
30.11.2020	24	9,3	65,85	6,91	49,023	-	7,1	54,77	6,68	37,331	-	-	11,09	11,69	1,184
01.12.2020	24	9,7	65,81	6,91	51,352	-	7,4	55,09	6,63	38,989	-	-	10,72	12,36	1,232
02.12.2020	24	9,9	65,79	6,92	52,137	-	7,5	55,18	6,64	39,346	-	-	10,61	12,79	1,259
03.12.2020	24	9,4	65,60	6,93	49,877	-	7,2	54,59	6,69	37,797	-	-	11,01	12,08	1,208
04.12.2020	24	9,8	65,69	6,93	51,673	-	7,3	54,96	6,67	38,499	-	-	10,73	13,17	1,278
05.12.2020	24	10,0	65,85	6,90	52,790	-	7,6	55,24	6,61	40,127	-	-	10,61	12,66	1,260
06.12.2020	24	10,8	66,06	6,85	56,933	-	7,9	55,88	6,54	41,529	-	-	10,18	15,40	1,440
07.12.2020	24	9,8	65,69	6,93	51,930	-	7,3	54,91	6,67	38,345	-	-	10,78	13,59	1,306
08.12.2020	24	9,2	65,42	6,95	48,421	-	6,9	53,91	6,73	36,287	-	-	11,50	12,13	1,211
09.12.2020	24	9,3	66,65	6,94	49,347	-	7,0	54,90	6,71	36,779	-	-	11,75	12,57	1,270
10.12.2020	24	9,4	68,07	6,94	49,581	-	7,3	56,01	6,71	36,857	-	-	12,05	12,72	1,310
11.12.2020	24	9,9	68,13	6,90	52,387	-	7,5	56,82	6,62	39,808	-	-	11,84	11,03	1,211
12.12.2020	24	9,9	68,13	6,90	52,387	-	7,5	56,82	6,62	39,808	-	-	11,31	12,58	1,307
13.12.2020	24	10,4	67,26	6,88	54,766	-	7,4	56,17	6,62	38,988	-	-	11,09	15,78	1,494
14.12.2020	24	10,2	67,25	6,90	53,651	-	7,6	56,29	6,61	39,892	-	-	10,95	13,76	1,362
15.12.2020	24	10,2	69,08	6,89	54,105	-	7,9	57,81	6,58	41,453	-	-	11,28	12,65	1,342
16.12.2020	24	9,9	70,13	6,91	52,441	-	7,8	58,39	6,58	40,945	-	-	11,74	11,50	1,287
17.12.2020	24	10,1	69,96	6,91	53,209	-	7,6	58,39	6,58	40,114	-	-	11,58	13,10	1,381
18.12.2020	24	9,4	69,79	6,92	49,756	-	7,4	57,82	6,62	39,316	-	-	11,96	10,44	1,199
19.12.2020	24	9,9	69,97	6,89	52,264	-	7,5	58,26	6,57	39,689	-	-	11,72	12,58	1,345
20.12.2020	24	10,1	69,11	6,87	53,532	-	7,6	57,90	6,54	39,930	-	-	11,21	13,60	1,388
Среднее	24,00	9,7	66,99	6,91	51,135	-	7,3	55,77	6,65	38,292	-	-	11,22	12,843	1,289
Итого	672,0				1431,772	0,000				1072,170	0,000		314,045	359,60	36,10

Ориентировочно до конца месяца (+) 579,791
 Корректировка за прошлый месяц (-) 424,341
Итого за декабрь 2020 : 1587,223
 Показания счетчиков на момент снятия данных: 1190,776
 137,687 14,618
 100,843 10,356
 497,289 40,362

Дата и время	V3, м.куб	Q3, Гкал	V4, м.куб	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
	-	-	-	-	{T.V5}	
	-	-	-	-	{T.V5}	

149,622

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды t_{хв}= 2
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 40,28 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

