

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за октябрь 2020

бонет: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 оговор: 31502
 адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 17-2, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырехтрубная
ГВС

становленные приборы:

ычислитель: ВКТ-7 № 215573
 расходомер
 подающий тр. ПРЭМ 40 mm
 братн.тр. ПРЭМ 40 mm
 у-д. ГВС ПРЭМ 50 mm
 у.цирк. ГВС ПРЭМ 32 mm
 с. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmin Gmax
 22,5
 22,5
 36
 15

Термопреобр.
 КТСП-Н
 КТСП-Н
 КТСП-Н
 КТСП-Н

Тхв = 11,7
 Преобр. давления
 ПДТВХ-1
 ПДТВХ-1
 ПДТВХ-1
 ПДТВХ-1

асчетный алгоритм: зима: лето:

оговорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=
 оговорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=
 оговорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=
 актические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= Гкал/мес Qот.ср.ф.= Гкал/сут
 онстантные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, C	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, C	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, C	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
01.09.20	-	-	72,72	8,44	101,920	-	53,34	6,17	86,640	-	-	-	19,38	15,280	2,932
02.09.20	-	-	71,00	8,44	106,110	-	52,80	6,15	91,140	-	-	-	18,20	14,970	2,850
03.09.20	-	-	70,13	8,45	105,020	-	52,48	6,19	90,930	-	-	-	17,65	14,090	2,705
04.09.20	-	-	70,07	8,45	102,450	-	52,78	6,17	91,440	-	-	-	17,29	11,010	2,508
05.09.20	-	-	69,53	8,42	111,130	-	52,69	6,06	90,940	-	-	-	16,84	20,190	3,133
06.09.20	-	-	69,96	8,43	104,670	-	52,50	6,19	90,210	-	-	-	17,46	14,460	2,735
07.09.20	-	-	70,43	8,40	105,550	-	52,56	6,21	89,380	-	-	-	17,87	16,170	2,834
08.09.20	-	-	69,24	8,40	107,570	-	52,14	6,17	91,430	-	-	-	17,10	16,140	2,818
09.10.20	-	-	69,60	8,40	107,920	-	52,15	6,22	90,610	-	-	-	17,45	17,310	2,920
10.10.20	-	-	68,75	8,43	106,170	-	51,60	6,25	90,810	-	-	-	17,15	15,360	2,723
11.10.20	-	-	68,89	8,43	107,420	-	51,66	6,32	89,570	-	-	-	17,23	17,850	2,901
12.10.20	-	-	69,13	8,40	114,540	-	52,14	6,28	88,990	-	-	-	16,99	25,550	3,367
13.10.20	-	-	68,74	8,42	105,070	-	51,55	6,34	88,870	-	-	-	17,19	16,200	2,775
14.10.20	-	-	68,51	8,41	104,780	-	51,51	6,37	88,380	-	-	-	17,00	16,400	2,733
15.10.20	-	-	68,52	8,42	104,050	-	51,78	6,35	88,390	-	-	-	16,74	15,660	2,679
16.10.20	-	-	68,62	8,45	107,030	-	51,69	6,41	87,910	-	-	-	16,93	19,120	2,905
17.10.20	-	-	69,02	8,48	104,940	-	51,59	6,47	87,230	-	-	-	17,43	17,710	2,853
18.10.20	-	-	68,90	8,47	106,240	-	51,77	6,45	86,930	-	-	-	17,13	19,310	2,895
19.10.20	-	-	68,57	8,46	112,280	-	51,55	6,37	88,290	-	-	-	17,02	23,990	3,245
20.10.20	-	-	68,92	8,46	104,030	-	51,60	6,47	86,760	-	-	-	17,32	17,270	2,807
21.10.20	-	-	68,93	8,47	103,730	-	51,33	6,56	84,950	-	-	-	17,60	18,780	2,907
22.10.20	-	-	69,39	8,39	98,150	-	51,73	6,51	80,440	-	-	-	17,66	17,710	2,734
23.10.20	-	-	69,00	8,48	101,430	-	50,87	6,74	80,630	-	-	-	18,13	20,800	3,002
24.10.20	-	-	68,56	8,48	105,470	-	51,46	6,43	87,420	-	-	-	17,10	18,050	2,809
25.10.20	-	-	69,76	8,47	109,760	-	52,50	6,16	91,590	-	-	-	17,26	18,170	2,978
26.10.20	-	-	69,38	8,47	115,000	-	52,33	6,24	90,620	-	-	-	17,05	24,380	3,404
27.10.20	-	-	70,08	8,48	107,100	-	52,04	6,33	89,900	-	-	-	18,04	17,200	2,968
28.10.20	-	-	70,19	8,47	110,310	-	52,23	6,32	88,870	-	-	-	17,96	21,440	3,234
29.10.20	-	-	68,97	8,48	106,310	-	51,49	6,38	85,030	-	-	-	17,48	21,280	3,095
30.10.20	-	-	68,90	8,43	109,000	-	51,98	6,31	84,210	-	-	-	16,92	24,790	3,259
всего	0,0	-	69,41	8,44	106,505	0,000	51,99	6,32	88,284	0,000	0,00	17,42	18,221	2,924	
того	0,0	-			3195,150	0,000			2648,510	0,000	0,00		546,640	87,71	

ориентировочно до конца месяца (+) 958,545 794,553 163,992 26,312
 корректировка за прошлый месяц (-) 774,689 594,870 179,819 23,264
того за октябрь 2020 : 3379,006 2848,193 530,813 90,7564

оказания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
01.09.20 05:00	122805,380	-	80220,280	-	-	4367,979
01.10.20 09:00	126023,280	-	82888,190	-	-	4456,171

ремя аварийных ситуаций: 0,00 часов

того с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 11,7
 того с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

84,6701 Гкал
 Гкал

авный инженер
 по доверенности абонента)

