

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2020

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 6-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 33148

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40

Обратн.тр. ПРЭМ 40

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

Тр. Подпитки

Gmin

Gmax

22,5

22,5

36

15

Приборы УУТЭ поверены до

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 11,6

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ лето: $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$

Договорные нагрузки, Гкал/ч,

Qот=

Qвент.=

Qтех.пот.=

Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч,

Qтех.гвс.ср=

Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч,

Gот=

Gвент.=

Gтех.пот.=

Gгвс=

Gгвс.м=

Фактические нагрузки:

Gот ф.= т/сут

Gвс ф.= т/сут

Qот.ф.= Гкал/мес

Qот.ср.ф.= Гкал/сут

Константные значения: P1=

P2=

P3=

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				
23.10.20	-		70,12	6,50	90,120	-	54,65	5,90	75,610	-	-	15,47	14,510	2,143	
24.10.20	-		70,34	6,50	91,020	-	54,56	5,90	76,010	-	-	15,78	15,010	2,210	
25.10.20	-		69,85	6,50	90,747	-	55,40	5,90	76,097	-	-	14,45	14,650	2,080	
26.10.20	-		70,77	6,50	90,747	-	55,77	5,90	76,097	-	-	15,00	14,650	2,135	
27.10.20	-		70,01	7,52	95,090	-	57,22	6,91	80,260	-	-	12,79	14,830	2,023	
28.10.20	-		69,31	8,22	91,090	-	56,32	7,60	76,670	-	-	12,99	14,420	1,955	
29.10.20	-		47,36	8,01	105,640	-	41,33	7,57	61,620	-	-	6,03	44,020	2,407	
30.10.20	-		69,07	8,34	109,730	-	63,07	7,90	68,770	-	-	6,00	40,960	3,177	
31.10.20	-		68,75	8,23	104,990	-	59,95	7,82	66,050	-	-	8,80	38,940	3,193	
01.11.20	-		68,68	8,24	109,570	-	59,51	7,84	64,880	-	-	9,17	44,690	3,591	
02.11.20	-		68,80	8,23	105,180	-	58,17	7,84	65,110	-	-	10,63	40,070	3,380	
03.11.20	-		69,08	8,34	107,540	-	57,89	7,90	68,340	-	-	11,19	39,200	3,403	
04.11.20	-		69,89	8,30	110,270	-	55,37	7,87	67,440	-	-	14,52	42,830	3,893	
05.11.20	-		69,43	8,35	109,360	-	53,54	7,90	69,690	-	-	15,89	39,670	3,784	
06.11.20	-		68,40	8,34	105,700	-	52,34	7,89	69,780	-	-	16,06	35,920	3,506	
07.11.20	-		68,86	8,36	105,550	-	52,80	7,93	68,600	-	-	16,06	36,950	3,573	
08.11.20	-		69,08	8,22	107,440	-	52,76	7,83	65,170	-	-	16,32	42,270	3,904	
09.11.20	-		68,95	8,23	100,460	-	51,61	7,88	61,660	-	-	17,34	38,800	3,670	
10.11.20	-		70,88	8,22	100,600	-	52,32	7,88	61,210	-	-	18,56	39,390	3,849	
11.11.20	-		71,40	8,23	99,130	-	52,61	7,88	61,370	-	-	18,79	37,760	3,772	
12.11.20	-		71,43	8,22	103,530	-	53,32	7,86	62,920	-	-	18,11	40,610	3,959	
13.11.20	-		71,59	8,20	93,220	-	52,48	7,89	55,770	-	-	19,11	37,450	3,672	
14.11.20	-		73,18	8,23	97,370	-	53,04	7,88	60,670	-	-	20,14	36,700	3,829	
15.11.20	-		74,35	8,22	102,740	-	54,56	7,86	61,430	-	-	19,79	41,310	4,201	
16.11.20	-		72,14	8,23	102,700	-	53,50	7,87	62,120	-	-	18,64	40,580	4,004	
17.11.20	-		70,10	8,23	100,200	-	51,80	7,87	61,680	-	-	18,30	38,520	3,752	
18.11.20	-		70,16	8,23	100,190	-	51,84	7,86	61,730	-	-	18,32	38,460	3,753	
19.11.20	-		70,25	8,21	100,630	-	52,57	7,82	64,770	-	-	17,68	35,860	3,591	
20.11.20	-		70,18	8,22	100,640	-	52,41	7,84	63,650	-	-	17,77	36,990	3,652	
21.11.20	-		70,24	8,23	98,070	-	51,60	7,90	59,070	-	-	18,64	39,000	3,764	
22.11.20	-		70,20	8,22	99,190	-	51,81	7,90	58,120	-	-	18,39	41,070	3,873	
Среднее	-	-	69,45	7,99	100,918	-	54,07	7,57	66,205	-	-	15,38	34,713	3,345	
Итого	0,0				3128,454	0,000			2052,364	0,000	0,00	1076,090	103,70		

Ориентировочно до конца месяца(+)

807,343

529,642

277,701

26,762

Корректировка за прошлый месяц (-)

826,249

684,463

141,786

19,396

Итого за ноябрь 2020 :

3109,548

1897,543

1212,005

111,06794

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
28.02.20 06:00	792,890	-	532,760	-	-	26,184
28.02.20 06:00	792,890	-	532,760	-	-	26,184

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв=

6,5

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

103,3475 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

