

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

Абонент: :ОАО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 8, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 32932

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40

Обратн.тр. ПРЭМ 40

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

22,5

22,5

36

15

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

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

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 Gгвс.ф.= т/сут Qот.ф.= Гкал/мес Qот.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				
23.10.19	-	68,74	8,25	159,700	-	-	53,00	8,15	110,830	-	-	-	15,74	48,870	5,104
24.10.19	-	67,00	8,26	153,520	-	-	51,85	8,18	106,080	-	-	-	15,15	47,440	4,787
25.10.19	-	66,46	8,27	148,960	-	-	51,12	8,19	103,670	-	-	-	15,34	45,290	4,600
26.10.19	-	66,99	8,26	154,880	-	-	51,45	8,17	103,570	-	-	-	15,54	51,310	5,047
27.10.19	-	65,51	8,26	161,760	-	-	51,02	8,18	100,360	-	-	-	14,49	61,400	5,478
28.10.19	-	65,38	7,01	124,980	-	-	49,60	7,29	86,800	-	-	-	15,78	38,180	3,867
29.10.19	-	71,26	5,45	106,060	-	-	66,29	6,69	59,640	-	-	-	4,97	46,420	3,606
30.10.19	-	68,84	8,24	167,990	-	-	61,12	8,13	111,630	-	-	-	7,72	56,360	4,742
31.10.19	-	68,03	8,26	159,810	-	-	56,70	8,16	107,770	-	-	-	11,33	52,040	4,762
01.11.19	-	68,05	8,24	161,130	-	-	55,86	8,14	106,780	-	-	-	12,19	54,350	5,004
02.11.19	-	68,16	8,24	164,560	-	-	54,91	8,15	109,930	-	-	-	13,25	54,630	5,179
03.11.19	-	68,14	8,24	163,610	-	-	54,26	8,14	109,810	-	-	-	13,88	53,800	5,193
04.11.19	-	68,14	8,21	173,680	-	-	54,56	8,11	112,230	-	-	-	13,58	61,450	5,716
05.11.19	-	68,16	8,21	160,110	-	-	52,82	8,12	109,970	-	-	-	15,34	50,140	5,105
06.11.19	-	67,53	8,24	156,530	-	-	52,09	8,15	106,570	-	-	-	15,44	49,960	5,020
07.11.19	-	67,90	8,25	159,430	-	-	52,34	8,15	107,550	-	-	-	15,56	51,880	5,198
08.11.19	-	67,90	8,33	163,020	-	-	52,58	8,22	116,070	-	-	-	15,32	46,950	4,965
09.11.19	-	67,99	8,30	172,620	-	-	53,40	8,19	117,020	-	-	-	14,59	55,600	5,489
10.11.19	-	68,05	8,26	185,100	-	-	54,41	8,14	123,310	-	-	-	13,64	61,790	5,888
11.11.19	-	67,83	8,28	174,920	-	-	53,70	8,17	122,020	-	-	-	14,13	52,900	5,312
12.11.19	-	67,55	8,30	163,300	-	-	52,21	8,19	112,170	-	-	-	15,34	51,130	5,177
13.11.19	-	67,21	8,31	160,150	-	-	52,00	8,21	109,550	-	-	-	15,21	50,600	5,068
14.11.19	-	67,22	8,30	166,400	-	-	52,89	8,20	115,750	-	-	-	14,33	50,650	5,065
15.11.19	-	67,08	8,31	162,750	-	-	52,31	8,20	114,650	-	-	-	14,77	48,100	4,917
16.11.19	-	67,15	8,30	163,550	-	-	52,09	8,21	109,640	-	-	-	15,06	53,910	5,272
17.11.19	-	67,24	8,29	168,010	-	-	52,37	8,19	108,160	-	-	-	14,87	59,850	5,635
18.11.19	-	67,35	8,31	163,490	-	-	52,50	8,21	111,150	-	-	-	14,85	52,340	5,178
19.11.19	-	66,79	8,30	162,030	-	-	52,10	8,20	113,220	-	-	-	14,69	48,810	4,924
20.11.19	-	67,29	8,30	163,730	-	-	52,26	8,21	110,590	-	-	-	15,03	53,140	5,236
21.11.19	-	68,32	8,32	158,870	-	-	52,48	8,23	108,330	-	-	-	15,84	50,540	5,170
22.11.19	-	67,64	8,14	160,155	-	-	53,54	8,10	108,161	-	-	-	14,10	51,994	5,057
Среднее	-	67,64	8,14	160,155	-	-	53,54	8,10	108,161	-	-	-	14,10	51,994	5,057
Итого	0,0			4964,805	0,000				3352,981	0,000	0,00		1611,824	156,76	

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

1284,399

3680,406

834,008

2518,973

450,391

42,339

1161,433

114,4218

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
22.10.19 23:00	231567,270	-	129460,090	-	-	8914,581
22.11.19 12:00	236450,350	-	132763,320	-	-	9068,664

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 0$

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

114,4218 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

