

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 21, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215580

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

Тхв = 0

Подающий тр. ПРЭМ 40 мм

КТСП-Н

Преобр. давления

Обратн.тр. ПРЭМ 40 мм

КТСП-Н

ПДТВХ-1

тр-д. ГВС ПРЭМ 50 мм

КТСП-Н

ПДТВХ-1

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32 мм

КТСП-Н

ПДТВХ-1

Тр. Подпитки

ПДТВХ-1

Расчетный алгоритм: зима: лето:

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	-	68,48	4,90	61,430	-	-	50,07	6,28	31,690	-	-	-	18,41	29,740	2,617
24.10.19	-	66,87	4,67	62,610	-	-	49,96	6,39	32,960	-	-	-	16,91	29,650	2,539
25.10.19	-	66,34	4,78	65,810	-	-	49,94	6,36	35,850	-	-	-	16,40	29,960	2,572
26.10.19	-	66,91	4,61	64,540	-	-	49,96	6,41	33,110	-	-	-	16,95	31,430	2,661
27.10.19	-	65,73	4,75	71,540	-	-	49,93	6,62	35,120	-	-	-	15,80	36,420	2,945
28.10.19	-	67,99	4,04	67,440	-	-	49,65	6,76	36,840	-	-	-	18,34	30,600	2,755
29.10.19	-	71,31	4,37	60,980	-	-	49,22	6,98	33,140	-	-	-	22,09	27,840	2,712
30.10.19	-	69,78	4,23	62,520	-	-	49,23	6,78	32,900	-	-	-	20,55	29,620	2,742
31.10.19	-	67,81	4,58	65,120	-	-	49,54	6,93	35,210	-	-	-	18,27	29,910	2,667
01.11.19	-	67,78	4,79	65,670	-	-	49,56	6,89	33,110	-	-	-	18,22	32,560	2,808
02.11.19	-	67,90	4,73	66,290	-	-	49,74	6,84	34,120	-	-	-	18,16	32,170	2,799
03.11.19	-	67,84	4,59	63,260	-	-	49,52	6,75	34,020	-	-	-	18,32	29,240	2,606
04.11.19	-	67,97	4,98	68,790	-	-	49,88	6,67	33,070	-	-	-	18,09	35,720	3,024
05.11.19	-	67,88	4,41	64,110	-	-	49,55	6,83	34,210	-	-	-	18,33	29,900	2,654
06.11.19	-	69,02	4,36	60,000	-	-	48,07	6,67	29,750	-	-	-	20,95	30,250	2,707
07.11.19	-	66,60	4,72	67,700	-	-	49,00	7,00	35,460	-	-	-	17,60	32,240	2,768
08.11.19	-	67,91	5,10	63,010	-	-	49,18	7,01	32,370	-	-	-	18,73	30,640	2,688
09.11.19	-	68,01	5,48	66,740	-	-	49,45	6,78	34,640	-	-	-	18,56	32,100	2,821
10.11.19	-	68,21	4,68	71,480	-	-	49,88	6,27	29,560	-	-	-	18,33	41,920	3,398
11.11.19	-	67,79	4,32	62,320	-	-	49,71	5,92	32,530	-	-	-	18,08	29,790	2,603
12.11.19	-	67,67	4,61	64,920	-	-	49,64	6,46	34,350	-	-	-	18,03	30,570	2,683
13.11.19	-	67,17	4,32	68,200	-	-	49,68	6,57	34,780	-	-	-	17,49	33,420	2,847
14.11.19	-	67,11	4,03	64,930	-	-	49,53	6,21	33,900	-	-	-	17,58	31,030	2,678
15.11.19	-	66,84	4,35	64,370	-	-	49,69	6,32	33,920	-	-	-	17,15	30,450	2,616
16.11.19	-	67,00	4,51	67,560	-	-	49,91	6,47	34,150	-	-	-	17,09	33,410	2,819
17.11.19	-	66,98	4,65	72,480	-	-	49,67	6,49	31,270	-	-	-	17,31	41,210	3,300
18.11.19	-	67,21	4,43	65,400	-	-	49,47	6,42	33,400	-	-	-	17,74	32,000	2,738
19.11.19	-	66,57	4,34	66,090	-	-	49,50	6,52	35,810	-	-	-	17,07	30,280	2,624
20.11.19	-	67,67	4,58	65,547	-	-	49,58	6,59	33,616	-	-	-	18,09	31,931	2,764
21.11.19	-	67,67	4,58	65,547	-	-	49,58	6,59	33,616	-	-	-	18,09	31,931	2,764
22.11.19	-	67,67	4,58	65,547	-	-	49,58	6,59	33,616	-	-	-	18,09	31,931	2,764
Среднее	-	67,67	4,58	65,547	-	-	49,58	6,59	33,616	-	-	-	18,09	31,931	2,764
Итого	0,0			2031,950	0,000				1042,087	0,000	0,00		989,863	85,68	

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

561,311

295,411

265,900

23,299

Итого за ноябрь 2019 :

1470,639

746,676

723,963

62,383893

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.19 00:00	5525,300	-	3150,220	-	-	-
20.11.19 23:00	7422,960	-	4124,120	-	-	221,877
						301,831

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=

0

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

62,38389 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

