

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 17-2, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215573

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40 mm

Обратн.тр. ПРЭМ 40 mm

тр-д. ГВС ПРЭМ 50 mm

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32 mm

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____
Gmax

Термопреобр.

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

Тхв = 0

Преобр. давления

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

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	-	69,43	8,66	114,870	-	-	52,93	6,23	93,460	-	-	-	16,50	21,410	3,183
24.10.19	-	67,67	8,66	116,820	-	-	52,36	6,23	98,190	-	-	-	15,31	18,630	2,916
25.10.19	-	67,09	8,65	118,880	-	-	51,85	6,28	97,870	-	-	-	15,24	21,010	3,029
26.10.19	-	67,69	8,66	120,890	-	-	52,18	6,26	98,630	-	-	-	15,51	22,260	3,212
27.10.19	-	66,45	8,65	131,750	-	-	51,87	6,37	95,980	-	-	-	14,58	35,770	3,924
28.10.19	-	68,95	8,69	112,390	-	-	51,83	6,54	90,100	-	-	-	17,12	22,290	3,183
29.10.19	-	70,60	7,80	48,940	-	-	51,52	4,35	42,010	-	-	-	19,08	6,930	1,376
30.10.19	-	30,49	7,90	0,000	-	-	26,45	1,04	0,000	-	-	-	4,04	0,000	0,000
31.10.19	-	29,95	7,88	0,000	-	-	26,42	1,04	0,000	-	-	-	3,53	0,000	0,000
01.11.19	-	30,21	7,99	0,000	-	-	26,73	1,04	0,000	-	-	-	3,48	0,000	0,000
02.11.19	-	30,30	7,75	0,000	-	-	27,01	1,04	0,000	-	-	-	3,29	0,000	0,000
03.11.19	-	29,76	7,72	0,000	-	-	26,92	1,04	0,000	-	-	-	2,84	0,000	0,000
04.11.19	-	30,43	7,34	0,000	-	-	27,20	1,04	0,000	-	-	-	3,23	0,000	0,000
05.11.19	-	68,89	7,67	50,320	-	-	54,38	3,32	28,300	-	-	-	14,51	22,020	1,928
06.11.19	-	69,78	7,85	97,030	-	-	50,39	6,49	63,890	-	-	-	19,39	33,140	3,573
07.11.19	-	67,73	8,72	111,950	-	-	50,52	6,82	82,830	-	-	-	17,21	29,120	3,466
08.11.19	-	68,97	8,57	106,730	-	-	51,14	6,72	80,700	-	-	-	17,83	26,030	3,313
09.11.19	-	69,02	8,63	118,440	-	-	51,74	6,63	87,020	-	-	-	17,28	31,420	3,789
10.11.19	-	69,03	8,35	125,020	-	-	52,33	6,11	90,890	-	-	-	16,70	34,130	4,021
11.11.19	-	68,91	8,17	118,640	-	-	52,49	5,79	91,300	-	-	-	16,42	27,340	3,521
12.11.19	-	68,66	8,61	120,870	-	-	52,68	6,28	92,830	-	-	-	15,98	28,040	3,520
13.11.19	-	68,02	8,50	116,630	-	-	51,43	6,40	91,170	-	-	-	16,59	25,460	3,357
14.11.19	-	67,97	8,40	122,080	-	-	52,02	6,11	94,370	-	-	-	15,95	27,710	3,488
15.11.19	-	67,74	8,41	115,670	-	-	51,56	6,16	93,760	-	-	-	16,18	21,910	3,134
16.11.19	-	67,86	8,41	118,890	-	-	51,72	6,32	90,040	-	-	-	16,14	28,850	3,534
17.11.19	-	67,89	8,39	121,760	-	-	51,25	6,36	88,050	-	-	-	16,64	33,710	3,869
18.11.19	-	68,14	8,38	115,540	-	-	51,60	6,31	89,280	-	-	-	16,54	26,260	3,376
19.11.19	-	67,44	8,41	116,680	-	-	50,89	6,34	90,060	-	-	-	16,55	26,620	3,373
20.11.19	-	67,99	8,41	114,220	-	-	50,96	6,44	87,990	-	-	-	17,03	26,230	3,396
21.11.19	-	60,45	8,28	88,104	-	-	46,63	5,07	67,542	-	-	-	13,82	20,562	2,603
22.11.19	-	60,45	8,28	88,104	-	-	46,63	5,07	67,542	-	-	-	13,82	20,562	2,603
Среднее	-	60,45	8,28	88,104	-	-	46,63	5,07	67,542	-	-	-	13,82	20,562	2,603
Итого	0,0			2731,218	0,000				2093,804	0,000	0,00		13,82	20,562	2,603

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

1054,108

1677,110

847,974

1245,830

206,134

431,279

29,103

51,583586

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 02:00	89034,300	-	55596,740	-	-	-
20.11.19 23:00	91581,100	-	57547,350	-	-	3286,893
						3362,215

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв= 0

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

51,58359 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

