

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 36, ТЦ-2 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 68366

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

Тхв = 0

Преобр. давления

Подающий тр. VA2305M 50 mm

Обратн.тр. VA2305M 50 mm

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

КТПТР-05

КТПТР-05

Расчетный алгоритм: **зима:** лето:

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), 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					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.10.19	24	-	51,81	-	176,335	-	-	36,38	-	176,858	-	15,43	-0,523	0,00	-	0,00	2,737
24.10.19	24	-	51,89	-	181,126	-	-	36,87	-	181,657	-	15,02	-0,531	0,00	-	0,00	2,735
25.10.19	24	-	51,82	-	174,590	-	-	36,52	-	175,188	-	15,30	-0,598	0,00	-	0,00	2,685
26.10.19	24	-	51,85	-	175,872	-	-	36,67	-	176,506	-	15,19	-0,633	0,00	-	0,00	2,685
27.10.19	24	-	52,83	-	178,380	-	-	36,92	-	178,900	-	15,91	-0,520	0,00	-	0,00	2,853
28.10.19	24	-	54,86	-	109,691	-	-	37,14	-	110,040	-	17,71	-0,349	0,00	-	0,00	1,952
29.10.19	24	-	64,00	-	137,470	-	-	39,29	-	137,864	-	24,71	-0,394	0,00	-	0,00	3,873
30.10.19	24	-	66,41	-	166,919	-	-	40,79	-	158,763	-	25,63	8,156	0,00	-	0,00	4,641
31.10.19	24	-	65,19	-	166,727	-	-	39,16	-	148,950	-	26,03	29,859	0,00	-	0,00	5,532
01.11.19	24	-	65,42	-	148,217	-	-	38,95	-	148,950	-	26,47	-0,733	0,00	-	0,00	3,940
02.11.19	24	-	65,19	-	155,274	-	-	39,14	-	156,278	-	26,04	-1,004	0,00	-	0,00	4,056
03.11.19	24	-	64,52	-	156,161	-	-	39,15	-	157,081	-	25,37	-0,920	0,00	-	0,00	3,974
04.11.19	24	-	62,49	-	163,183	-	-	38,84	-	164,307	-	23,65	-1,124	0,00	-	0,00	3,873
05.11.19	24	-	64,04	-	155,106	-	-	38,44	-	156,136	-	25,60	-1,030	0,00	-	0,00	3,983
06.11.19	24	-	63,71	-	149,894	-	-	37,92	-	151,001	-	25,79	-1,107	0,00	-	0,00	3,878
07.11.19	24	-	63,71	-	144,031	-	-	37,11	-	145,011	-	26,60	-0,980	0,00	-	0,00	3,842
08.11.19	24	-	63,77	-	145,968	-	-	36,95	-	146,927	-	26,82	-0,958	0,00	-	0,00	3,926
09.11.19	24	-	64,02	-	156,040	-	-	38,25	-	157,176	-	25,77	-1,137	0,00	-	0,00	4,033
10.11.19	24	-	58,97	-	155,310	-	-	37,03	-	156,354	-	21,94	-1,044	0,00	-	0,00	3,419
11.11.19	24	-	56,22	-	151,226	-	-	35,89	-	152,042	-	20,33	-0,816	0,00	-	0,00	3,087
12.11.19	24	-	57,12	-	150,624	-	-	35,90	-	151,595	-	21,23	-0,971	0,00	-	0,00	3,209
13.11.19	24	-	57,06	-	152,232	-	-	35,88	-	153,252	-	21,17	-1,020	0,00	-	0,00	3,235
14.11.19	24	-	53,88	-	152,584	-	-	34,96	-	153,326	-	18,91	-0,742	0,00	-	0,00	2,897
15.11.19	24	-	54,60	-	164,378	-	-	35,84	-	165,326	-	18,75	-0,948	0,00	-	0,00	3,095
16.11.19	24	-	56,94	-	173,030	-	-	37,06	-	174,040	-	19,88	-1,010	0,00	-	0,00	3,453
17.11.19	24	-	58,63	-	169,845	-	-	37,62	-	170,740	-	21,01	-0,894	0,00	-	0,00	3,581
18.11.19	24	-	58,08	-	168,542	-	-	37,59	-	169,371	-	20,49	-0,830	0,00	-	0,00	3,466
19.11.19	24	-	58,10	-	168,960	-	-	37,64	-	169,705	-	20,46	-0,745	0,00	-	0,00	3,469
20.11.19	24	-	58,94	-	165,672	-	-	37,59	-	166,533	-	21,35	-0,861	0,00	-	0,00	3,550
21.11.19	24	-	59,18	-	159,082	-	-	37,50	-	158,545	-	21,68	0,538	0,00	-	0,00	3,505
22.11.19	24	-	59,18	-	159,082	-	-	37,50	-	158,545	-	21,68	0,538	0,00	-	0,00	3,505
Среднее	24,00	-	59,18	-	159,082	-	-	37,50	-	158,545	-	21,68	0,538	0,00	-	0,00	3,505
Итого	744,0	-	-	-	4931,552	0,000	-	-	-	4914,884	0,000	-	-	-	-	-	108,67

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

1481,789

3449,763

1485,752

3429,132

-3,964

20,632

27,08

81,59

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
30.12.99 00:00	0,000	-	0,000	-	0,000	-	0,000	
30.12.99 00:00	0,000	-	0,000	-	0,000	-	0,000	

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

81,59 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)


