

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2020

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 3, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырехтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 9748 Приборы УУТЭ поверены до _____ Тхв = 11,6
 Преобр. давления

расходомер	Gmin	Gmax	Термопреобр.
Подводящий тр. VA2305M 40 mm	0,05	50	КТПТР-05
Обратн. тр. VA2305M 40	0,05	50	КТПТР-05
тр-д. ГВС VA2305M 25 mm	0,02	20	КТПТР-05
тр.цирк. ГВС VA2305M 15 mm	0,0063	6,3	КТПТР-05
Тр. Подпитки			

Расчетный алгоритм: зима: $Q_{от} = m1 * (h1 - h_{хв}) - m2 * (h2 - h_{хв})$ лето: $Q_{гвс} = m3 * (h3 - h_{хв})$ Договорные нагрузки, Гкал/ч, $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.} =$ Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, $Q_{тех.гвс.ср} = Q_{гвс.ср} =$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м} =$ Фактические нагрузки: $G_{от ф.} = t/сут$ $G_{гвс ф.} = t/сут$ $Q_{от ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$

Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подводящий 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						
23.10.20	24	12,2	52,17	7,80	146,394	-	12,2	43,29	6,20	145,986	-	8,88	0,408	-	-	-	1,318
24.10.20	24	12,3	52,44	7,80	147,067	-	12,2	43,19	6,20	146,648	-	9,24	0,419	-	-	-	1,377
25.10.20	24	12,2	53,36	7,80	146,492	-	12,2	43,82	6,20	146,065	-	9,54	0,428	-	-	-	1,416
26.10.20	24	12,2	50,73	7,80	146,675	-	12,2	42,09	6,20	146,270	-	8,64	0,404	-	-	-	1,284
27.10.20	24	12,1	49,29	7,80	145,619	-	12,1	41,14	6,20	145,222	-	8,15	0,397	-	-	-	1,203
28.10.20	24	12,2	49,04	7,80	146,357	-	12,2	41,13	6,20	145,944	-	7,91	0,414	-	-	-	1,175
29.10.20	24	12,1	46,93	7,80	145,645	-	12,1	39,69	6,20	145,248	-	7,25	0,398	-	-	-	1,072
30.10.20	24	12,2	48,34	7,80	146,118	-	12,1	40,66	6,20	145,724	-	7,67	0,393	-	-	-	1,137
31.10.20	24	12,1	52,14	7,80	145,448	-	12,1	43,07	6,20	145,039	-	9,06	0,409	-	-	-	1,336
01.11.20	24	12,2	53,46	7,80	145,949	-	12,1	43,74	6,20	145,538	-	9,71	0,410	-	-	-	1,436
02.11.20	24	12,1	54,01	7,80	145,366	-	12,1	43,74	6,20	144,919	-	10,27	0,446	-	-	-	1,512
03.11.20	24	12,1	55,43	7,80	145,759	-	12,1	44,80	6,20	145,298	-	10,62	0,461	-	-	-	1,569
04.11.20	24	12,1	54,36	7,80	145,545	-	12,1	44,45	6,20	145,074	-	9,91	0,472	-	-	-	1,463
05.11.20	24	12,2	48,74	7,80	146,200	-	12,1	40,61	6,20	145,774	-	8,13	0,426	-	-	-	1,205
06.11.20	24	12,2	49,11	7,80	146,585	-	12,2	41,02	6,20	146,146	-	8,08	0,439	-	-	-	1,203
07.11.20	24	12,3	50,01	7,80	147,629	-	12,3	41,75	6,20	147,174	-	8,26	0,455	-	-	-	1,239
08.11.20	24	12,2	54,87	7,80	146,929	-	12,2	44,86	6,20	146,470	-	10,01	0,459	-	-	-	1,491
09.11.20	24	12,1	59,38	7,80	145,027	-	12,0	47,66	6,20	144,565	-	11,73	0,462	-	-	-	1,723
10.11.20	24	11,7	62,19	7,80	140,916	-	11,7	49,18	6,20	140,492	-	13,01	0,424	-	-	-	1,855
11.11.20	24	12,2	63,22	7,80	146,747	-	12,2	50,03	6,20	146,285	-	13,19	0,462	-	-	-	1,959
12.11.20	24	11,9	62,53	7,80	142,817	-	11,9	49,56	6,20	142,363	-	12,97	0,454	-	-	-	1,875
13.11.20	24	12,3	60,70	7,80	147,237	-	12,2	48,57	6,20	146,760	-	12,13	0,477	-	-	-	1,810
14.11.20	24	12,2	62,12	7,80	146,514	-	12,2	49,11	6,20	146,029	-	13,01	0,486	-	-	-	1,930
15.11.20	24	12,3	64,05	7,80	147,048	-	12,2	50,28	6,20	146,597	-	13,76	0,452	-	-	-	2,047
16.11.20	24	11,6	65,68	7,80	139,159	-	11,6	50,77	6,20	138,696	-	14,92	0,463	-	-	-	2,100
17.11.20	24	12,1	64,29	7,80	145,480	-	12,1	50,21	6,20	145,001	-	14,08	0,479	-	-	-	2,073
18.11.20	24	12,1	60,09	7,80	144,813	-	12,0	47,53	6,20	144,345	-	12,55	0,468	-	-	-	1,840
19.11.20	24	12,1	57,13	7,80	145,592	-	12,1	45,97	6,20	145,135	-	11,16	0,457	-	-	-	1,645
20.11.20	24	12,0	59,11	7,80	144,494	-	12,0	47,09	6,20	144,048	-	12,02	0,446	-	-	-	1,757
21.11.20	24	11,7	64,11	7,80	140,902	-	11,7	50,12	6,20	140,481	-	14,00	0,421	-	-	-	1,993
22.11.20	24	11,7	64,24	7,80	139,920	-	11,6	50,08	6,20	139,508	-	14,16	0,412	-	-	-	2,002
Среднее	24,00	12,1	56,23	7,80	145,240	-	12,1	45,46	6,20	144,801	-	10,78	0,439	-	-	-	1,582
Итого	744,0				4502,444	0,000				4488,845	0,000		13,599	0,00	0,00	0,00	49,04

Ориентировочно до конца месяца (+)	1161,921	1158,412	3,510	12,66
Корректировка за прошлый месяц (-)	785,639	785,804	-0,165	7,050
Итого за ноябрь 2020 :	4878,726	4861,452	17,274	54,65

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
23.10.20 20:00	28072,476	-	28094,175	-	-	-	410,369	
23.11.20 03:00	32469,329	-	32477,722	-	-	-	458,705	

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв =
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета54,65 Гкал
ГкалГлавный инженер
 (по доверенности абонента)

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-СПб»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата _____