

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 5, ТЦ-2 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-941 № 65383

расходомер
 Подающий тр. ПРЭМ-1 50
 Обратн.тр. ПРЭМ-1 50
 тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

72

36

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ **лето:**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: $G_{от} \text{ ф.} = \text{т/сут}$ $G_{гвс} \text{ ф.} = \text{т/сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.11.19	24	11,3	70,19	-	195,442	-	22,7	44,17	-	196,190	-	26,02	-0,748	-	-	-	5,332
24.11.19	24	11,4	73,04	-	197,845	-	23,0	45,39	-	198,519	-	27,65	-0,673	-	-	-	5,724
25.11.19	24	11,5	73,49	-	198,819	-	23,1	45,60	-	199,481	-	27,89	-0,662	-	-	-	5,800
26.11.19	24	11,7	73,95	-	202,387	-	23,5	46,11	-	203,048	-	27,84	-0,661	-	-	-	5,892
27.11.19	24	11,8	72,35	-	204,736	-	23,8	46,04	-	205,450	-	26,32	-0,714	-	-	-	5,644
28.11.19	24	11,9	68,82	-	206,092	-	24,0	44,77	-	207,057	-	24,05	-0,965	-	-	-	5,207
29.11.19	24	12,0	70,70	-	206,840	-	24,0	45,93	-	207,400	-	24,77	-0,560	-	-	-	5,369
30.11.19	24	12,0	68,80	-	207,130	-	24,1	45,12	-	208,083	-	23,68	-0,953	-	-	-	5,157
01.12.19	24	12,0	71,45	-	207,625	-	24,2	46,08	-	208,686	-	25,37	-1,061	-	-	-	5,524
02.12.19	24	12,1	72,32	-	208,291	-	24,2	46,66	-	209,311	-	25,66	-1,020	-	-	-	5,606
03.12.19	24	12,0	71,06	-	207,951	-	24,2	45,92	-	208,866	-	25,14	-0,915	-	-	-	5,484
04.12.19	24	11,8	69,89	-	203,385	-	23,6	45,23	-	203,760	-	24,67	-0,375	-	-	-	5,269
05.12.19	24	11,6	66,48	-	200,314	-	23,2	43,78	-	200,479	-	22,70	-0,165	-	-	-	4,780
06.12.19	24	11,8	64,73	-	203,099	-	23,5	45,05	-	202,839	-	19,68	0,260	-	-	-	4,634
07.12.19	24	11,8	66,69	-	204,088	-	23,4	44,84	-	201,850	-	21,85	2,239	-	-	-	4,577
08.12.19	24	11,7	67,30	-	202,838	-	23,4	44,68	-	202,290	-	22,62	0,548	-	-	-	4,631
09.12.19	24	8,5	68,05	-	147,237	-	17,0	44,07	-	147,128	-	23,99	0,109	-	-	-	5,950
10.12.19	24	11,8	67,82	-	203,630	-	23,6	44,60	-	204,239	-	23,22	-0,608	-	-	-	4,951
11.12.19	24	11,9	68,67	-	204,770	-	23,8	44,45	-	205,425	-	24,22	-0,654	-	-	-	5,208
12.12.19	24	11,9	69,66	-	205,515	-	23,9	44,82	-	206,300	-	24,84	-0,784	-	-	-	5,356
13.12.19	24	11,9	69,21	-	204,917	-	23,8	44,85	-	205,516	-	24,36	-0,600	-	-	-	5,242
14.12.19	24	11,9	68,04	-	204,905	-	23,8	44,51	-	205,428	-	23,53	-0,523	-	-	-	5,070
15.12.19	24	11,8	67,28	-	204,490	-	23,7	44,22	-	204,882	-	23,06	-0,393	-	-	-	4,963
16.12.19	24	11,9	68,19	-	205,065	-	23,7	44,72	-	205,098	-	23,47	-0,033	-	-	-	4,966
17.12.19	24	11,9	66,85	-	204,971	-	23,7	44,15	-	204,589	-	22,71	0,382	-	-	-	4,699
18.12.19	24	6,0	68,27	-	104,255	-	12,0	44,98	-	104,086	-	23,29	0,168	-	-	-	3,016
19.12.19	24	2,9	59,20	-	49,431	-	5,7	38,80	-	49,167	-	20,40	0,264	-	-	-	2,868
20.12.19	24	11,8	66,70	-	203,128	-	23,3	43,59	-	201,740	-	23,12	1,388	-	-	-	4,773
21.12.19	24	11,7	67,12	-	201,999	-	23,4	44,04	-	202,066	-	23,08	-0,067	-	-	-	4,798
22.12.19	24	11,6	66,59	-	201,019	-	23,4	44,23	-	201,912	-	22,35	-0,893	-	-	-	4,741
Среднее	24,00	11,2	68,76	-	193,407	-	22,4	44,71	-	193,696	-	24,05	-0,289	-	-	-	5,041
Итого	720,0				5802,212	0,000				5810,885	0,000		-8,673	0,00	0,00	0,00	151,23

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 :

5802,212

5810,885

-8,673

151,23

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
12.06.15 15:00	2956,888	-	2964,553	-	-	-	56,605	
12.06.15 15:00	2956,888	-	2964,553	-	-	-	56,605	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} =$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

151,23 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ

Дата _____