

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 8-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 04881

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС VA2305M 40

тр.цирк. ГВС VA2305M 25

Тр. Подпитки

Gmin

0,08

0,08

0,05

0,02

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

80

80

50

20

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 * (h1 - hхв) - M2 * (h2 - hхв)$ лето: $Q_{гвс} = m3 * (h3 - hхв)$ 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: $G_{от.ф.} = т/сут$ $G_{гвс.ф.} = т/сут$ $Q_{от.ф.} = Гкал/мес$ $Q_{от.ср.ф.} = Гкал/сут$ 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	24	4,1	69,02	6,00	49,369	-	0,8	43,55	5,00	4,068	-	-	25,47	45,302	3,162
24.10.19	24	3,8	67,22	6,00	45,212	-	0,8	41,83	5,00	4,068	-	-	25,39	41,144	2,811
25.10.19	24	4,0	66,74	6,00	48,510	-	0,8	42,78	5,00	4,038	-	-	23,96	44,472	3,004
26.10.19	24	3,9	67,23	6,00	47,167	-	0,8	41,14	5,00	4,045	-	-	26,09	43,122	2,944
27.10.19	24	4,5	66,10	6,00	53,572	-	0,8	40,32	5,00	3,951	-	-	25,78	49,621	3,316
28.10.19	24	4,3	68,84	6,00	52,177	-	0,8	42,70	5,00	3,842	-	-	26,14	48,335	3,355
29.10.19	24	4,0	72,36	6,00	47,850	-	0,8	44,08	5,00	3,683	-	-	28,28	44,167	3,223
30.10.19	24	4,3	70,77	6,00	51,713	-	0,8	44,04	5,00	3,742	-	-	26,73	47,971	3,417
31.10.19	24	3,9	68,57	6,00	46,388	-	0,8	42,42	5,00	3,737	-	-	26,15	42,651	2,959
01.11.19	24	4,4	68,63	6,00	52,264	-	0,8	42,87	5,00	3,706	-	-	25,76	48,558	3,356
02.11.19	24	4,2	68,66	6,00	50,781	-	0,8	42,76	5,00	3,782	-	-	25,90	46,999	3,255
03.11.19	24	3,8	68,63	6,00	45,735	-	0,8	42,35	5,00	3,836	-	-	26,27	41,899	2,913
04.11.19	24	4,9	68,77	6,00	59,393	-	0,8	42,76	5,00	3,936	-	-	26,01	55,457	3,834
05.11.19	24	4,4	68,69	6,00	53,154	-	0,8	42,55	5,00	3,859	-	-	26,14	49,295	3,414
06.11.19	24	4,3	69,60	6,00	52,017	-	0,6	42,59	5,00	2,813	-	-	27,02	49,204	3,425
07.11.19	24	4,2	66,80	6,00	50,859	-	0,7	41,39	5,00	3,533	-	-	25,41	47,327	3,186
08.11.19	24	4,4	68,61	6,00	52,872	-	0,7	41,12	5,00	3,405	-	-	27,49	49,467	3,415
09.11.19	24	4,0	68,69	6,00	47,759	-	0,8	40,87	5,00	3,711	-	-	27,82	44,048	3,063
10.11.19	24	4,8	68,79	6,00	57,697	-	0,8	43,68	5,00	3,906	-	-	25,11	53,791	3,718
11.11.19	24	4,0	68,46	6,00	48,598	-	0,8	42,40	5,00	3,903	-	-	26,06	44,695	3,095
12.11.19	24	4,3	68,35	6,00	51,407	-	0,8	42,19	5,00	4,005	-	-	26,16	47,403	3,275
13.11.19	24	4,4	67,74	6,00	52,706	-	0,8	41,11	5,00	3,783	-	-	26,63	48,923	3,345
14.11.19	24	4,1	67,63	6,00	49,040	-	0,8	42,43	5,00	3,927	-	-	25,21	45,113	3,086
15.11.19	24	3,8	67,37	6,00	45,994	-	0,8	40,88	5,00	3,888	-	-	26,49	42,106	2,880
16.11.19	24	4,2	67,49	6,00	50,826	-	0,8	41,52	5,00	3,741	-	-	25,97	47,085	3,208
17.11.19	24	5,0	67,78	6,00	60,539	-	0,8	42,95	5,00	3,689	-	-	24,82	56,850	3,864
18.11.19	24	3,9	67,89	6,00	46,605	-	0,8	41,98	5,00	3,709	-	-	25,91	42,896	2,946
19.11.19	24	4,1	67,14	6,00	48,603	-	0,8	41,18	5,00	3,704	-	-	25,96	44,899	3,048
20.11.19	24	4,3	67,80	6,00	52,020	-	0,8	42,65	5,00	3,640	-	-	25,15	48,380	3,303
21.11.19	24	3,9	68,74	6,00	47,169	-	0,7	42,59	5,00	3,548	-	-	26,15	43,621	3,026
22.11.19	24	4,2	68,30	6,00	50,600	-	0,8	42,26	5,00	3,773	-	-	26,05	46,827	3,228
Среднее	24,00	4,2	68,30	6,00	50,600	-	0,8	42,26	5,00	3,773	-	-	26,05	46,827	3,228
Итого	744,0				1568,596	0,000				116,974	0,000	0,00	1451,622	100,07	

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

428,217

1140,379

37,514

79,460

390,703

27,218

1060,919 72,851265

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	V3, м.куб	Q3, Гкал	V4, м.куб	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.19 00:00	2717,996	-	179,290	-	-	175,228
22.11.19 00:00	4235,569	-	292,475	-	-	272,050

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

72,85126 Гкал

Гкал

Главный инженер
(по доверенности абонента)