

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за апрель 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-1
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 33, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
 ГВС

Установленные приборы:
 Измеритель: СПТ-943 № 04816
 расходомер
 Подающий тр. VA2305M 50
 Обратн.тр. VA2305M 50
 Узел ГВС VA2305M 25
 Узел Цирк. ГВС VA2305M 15
 Узел Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Трмпреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05

Тхв = 0,2
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 * (h1 - hхв) - M2 * (h2 - hхв)$ лето: $Q = M1 * (h1 - hхв) - M2 * (h2 - hхв)$
 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: $G_{от} \phi = \text{т/сут}$ $G_{гвс} \phi = \text{т/сут}$ $Q_{от} \phi = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от} \phi = \text{Гкал/сут}$
 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				
3.03.19	24	-	66,17	6,00	39,309	-	-	40,85	5,00	17,969	-	-	25,33	21,340	1,869
4.03.19	24	-	66,38	6,00	40,750	-	-	41,74	5,00	17,980	-	-	24,65	22,770	1,956
5.03.19	24	-	67,26	6,00	37,920	-	-	41,39	5,00	17,916	-	-	25,87	20,004	1,810
6.03.19	24	-	68,61	6,00	37,193	-	-	41,99	5,00	17,633	-	-	26,62	19,560	1,813
7.03.19	24	-	68,32	6,00	35,212	-	-	40,02	5,00	15,509	-	-	28,30	19,703	1,786
8.03.19	24	-	67,60	6,00	35,794	-	-	40,00	5,00	14,819	-	-	27,60	20,975	1,828
9.03.19	24	-	67,91	6,00	35,146	-	-	40,35	5,00	15,984	-	-	27,56	19,161	1,743
10.03.19	24	-	67,85	6,00	35,894	-	-	41,06	5,00	16,250	-	-	26,79	19,644	1,769
11.03.19	24	-	67,63	6,00	37,848	-	-	41,02	5,00	15,307	-	-	26,61	22,541	1,933
12.03.19	24	-	66,05	6,00	35,999	-	-	40,04	5,00	14,428	-	-	26,01	21,571	1,801
13.03.19	24	-	66,16	6,00	36,415	-	-	40,50	5,00	15,483	-	-	25,66	20,932	1,783
14.03.19	24	-	65,72	6,00	35,264	-	-	39,75	5,00	15,890	-	-	25,97	19,374	1,687
15.03.19	24	-	65,84	6,00	37,608	-	-	40,81	5,00	17,205	-	-	25,03	20,403	1,775
16.03.19	24	-	65,69	6,00	37,529	-	-	41,12	5,00	16,833	-	-	24,57	20,696	1,774
17.03.19	24	-	65,61	6,00	37,836	-	-	41,24	5,00	17,498	-	-	24,36	20,338	1,762
18.03.19	24	-	66,23	6,00	39,207	-	-	41,56	5,00	17,532	-	-	24,67	21,675	1,870
19.03.19	24	-	66,50	6,00	38,801	-	-	41,87	5,00	17,239	-	-	24,63	21,562	1,860
20.03.19	24	-	65,24	6,00	35,144	-	-	39,71	5,00	16,070	-	-	25,53	19,075	1,656
21.03.19	24	-	65,15	6,00	35,688	-	-	39,70	5,00	15,115	-	-	25,46	20,573	1,726
22.03.19	24	-	66,24	6,00	34,420	-	-	39,33	5,00	14,795	-	-	26,92	19,625	1,699
23.03.19	24	-	68,12	6,00	35,535	-	-	40,15	5,00	15,089	-	-	27,96	20,446	1,816
24.03.19	24	-	67,95	6,00	37,169	-	-	40,57	5,00	15,546	-	-	27,38	21,623	1,896
25.03.19	24	-	68,04	6,00	39,287	-	-	41,21	5,00	15,736	-	-	26,83	23,551	2,026
26.03.19	24	-	67,41	6,00	36,034	-	-	40,51	5,00	16,285	-	-	26,90	19,749	1,771
27.03.19	24	-	65,73	6,00	38,352	-	-	40,87	5,00	16,514	-	-	24,85	21,839	1,847
28.03.19	24	-	67,15	6,00	38,239	-	-	41,38	5,00	16,859	-	-	25,78	21,380	1,872
29.03.19	24	-	68,08	6,00	36,235	-	-	41,20	5,00	17,461	-	-	26,87	18,773	1,749
30.03.19	24	-	66,70	6,00	35,968	-	-	40,93	5,00	17,163	-	-	25,77	18,806	1,698
31.03.19	24	-	66,32	6,00	37,356	-	-	41,48	5,00	17,274	-	-	24,84	20,082	1,762
1.04.19	24	-	65,00	6,00	39,116	-	-	40,22	5,00	16,895	-	-	24,78	22,221	1,864
2.04.19	24	-	66,76	6,00	37,076	-	-	40,75	5,00	16,409	-	-	26,00	20,666	1,807
среднее	24,00	-	66,76	6,00	37,076	-	-	40,75	5,00	16,409	-	-	26,00	20,666	1,807
итого	744,0				1149,347	0,000				508,688	0,000	0,00		640,660	56,01

Ориентировочно до конца месяца(+) 333,681 147,684 185,998 16,261
 корректировка за прошлый месяц (-) 335,425 148,929 186,496 16,202
Итого за апрель 2019 : 1147,604 507,442 640,161 56,069625

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
5.03.19 12:00	86841,157	-	26135,901	-	-	4540,895
2.04.19 00:00	87856,928	-	26583,294	-	-	4590,552

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=0,2
 Итого с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 55,94415 ГкалГлавный инженер
 по доверенности абонента)