

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за июль 2020

график: 150/70

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 5, ТЦ-1 СЦО+ГВС

Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14723

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ-1 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

тр-д. ГВС ПРЭМ-1 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ-1 32

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 18,6

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хв}) - M2 \cdot (h2 - h_{хв})$ лето: $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$ 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: $G_{от.ф.} = \text{т/сут}$ $G_{гвс.ф.} = \text{т/сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод 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				
23.06.20	24	-	70,42	6,00	60,254	-	-	47,89	5,00	37,912	-	-	22,53	22,342	2,379
24.06.20	24	-	71,41	6,00	62,441	-	-	48,87	5,00	38,233	-	-	22,54	24,208	2,539
25.06.20	24	-	70,99	6,00	61,135	-	-	49,01	5,00	39,517	-	-	21,98	21,618	2,355
26.06.20	24	-	70,29	6,00	58,786	-	-	48,69	5,00	39,748	-	-	21,60	19,038	2,153
27.06.20	24	-	70,55	6,00	57,804	-	-	48,74	5,00	39,608	-	-	21,81	18,196	2,105
28.06.20	24	-	70,88	6,00	61,285	-	-	48,90	5,00	39,010	-	-	21,98	22,276	2,388
29.06.20	24	-	71,10	6,00	59,787	-	-	48,67	5,00	39,498	-	-	22,43	20,288	2,282
30.06.20	24	-	71,11	6,00	59,007	-	-	48,41	5,00	40,006	-	-	22,70	19,002	2,214
01.07.20	24	-	70,87	6,00	62,977	-	-	48,26	5,00	38,927	-	-	22,61	24,050	2,533
02.07.20	24	-	70,10	6,00	62,663	-	-	48,07	5,00	38,869	-	-	22,03	23,794	2,474
03.07.20	24	-	70,72	6,00	58,777	-	-	47,91	5,00	39,858	-	-	22,80	18,918	2,202
04.07.20	24	-	70,33	6,00	58,557	-	-	47,53	5,00	39,618	-	-	22,81	18,939	2,191
05.07.20	24	-	70,57	6,00	61,196	-	-	47,91	5,00	39,228	-	-	22,66	21,969	2,391
06.07.20	24	-	70,72	6,00	60,683	-	-	47,82	5,00	39,419	-	-	22,90	21,263	2,358
07.07.20	24	-	71,02	6,00	61,263	-	-	48,05	5,00	39,176	-	-	22,97	22,087	2,419
08.07.20	24	-	70,53	6,00	61,022	-	-	47,62	5,00	39,052	-	-	22,92	21,970	2,396
09.07.20	24	-	70,95	6,00	61,505	-	-	47,78	5,00	38,948	-	-	23,17	22,557	2,453
10.07.20	24	-	70,11	6,00	60,482	-	-	47,27	5,00	39,219	-	-	22,84	21,263	2,339
11.07.20	24	-	68,77	6,00	59,433	-	-	46,40	5,00	39,579	-	-	22,37	19,854	2,206
12.07.20	24	-	69,26	6,00	61,583	-	-	46,56	5,00	39,627	-	-	22,70	21,956	2,372
13.07.20	24	-	70,96	6,00	63,504	-	-	48,01	5,00	38,695	-	-	22,95	24,809	2,596
14.07.20	24	-	54,50	6,00	59,469	-	-	42,06	5,00	40,085	-	-	12,44	19,384	1,524
15.07.20	24	-	18,97	6,00	0,000	-	-	18,75	5,00	0,000	-	-	0,22	0,000	0,000
16.07.20	24	-	18,17	6,00	0,000	-	-	17,93	5,00	0,000	-	-	0,25	0,000	0,000
17.07.20	24	-	18,79	6,00	0,000	-	-	18,74	5,00	0,000	-	-	0,04	0,000	0,000
18.07.20	24	-	18,63	6,00	0,002	-	-	18,50	5,00	0,001	-	-	0,14	0,001	0,000
19.07.20	24	-	19,48	6,00	0,000	-	-	19,47	5,00	0,000	-	-	0,01	0,000	0,000
20.07.20	24	-	19,87	6,00	0,000	-	-	19,85	5,00	0,000	-	-	0,01	0,000	0,000
21.07.20	24	-	19,98	6,00	0,000	-	-	19,95	5,00	0,000	-	-	0,03	0,000	0,000
22.07.20	24	-	19,37	6,00	0,000	-	-	19,23	5,00	0,000	-	-	0,14	0,000	0,000
Среднее	24,00	-	56,31	6,00	44,454	-	-	40,10	5,00	28,794	-	-	16,22	15,659	1,696
Итого	720,0	-	-	-	1333,617	0,000	-	-	-	863,834	0,000	0,00	-	469,782	50,87

Ориентировочно до конца месяца(+) 400,085 259,150 140,935 15,260
 Корректировка за прошлый месяц (-) 510,237 308,203 202,034 20,832
Итого за июль 2020 : 1223,464 814,782 408,683 45,293287

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.06.20 03:00	59431,566	-	27590,413	-	-	3078,244
23.07.20 07:00	60755,915	-	28447,733	-	-	3129,843

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 18,6$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета37,84382 Гкал
ГкалГлавный инженер
(по доверенности абонента)

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

30 июля 2020