

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за март 2021

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырехтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14736

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до

Gmin

Gmax

36

36

22,5

6

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 11,6

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ лето: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=

Фактические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= Гкал/мес Qот.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				
23.02.21	24	9,3	68,48	6,00	50,224	-	24,3	53,30	5,00	35,060	-	-	15,18	15,164	1,539
24.02.21	24	9,2	68,55	6,00	49,760	-	25,5	53,58	5,00	36,765	-	-	14,96	12,994	1,412
25.02.21	24	9,4	68,64	6,00	50,746	-	27,6	54,28	5,00	39,756	-	-	14,36	10,990	1,299
26.02.21	24	9,5	68,56	6,00	51,534	-	27,5	54,33	5,00	39,612	-	-	14,22	11,922	1,353
27.02.21	24	10,0	68,61	6,00	53,879	-	27,1	54,89	5,00	39,059	-	-	13,71	14,820	1,521
28.02.21	24	10,0	68,57	6,00	53,782	-	27,5	54,98	5,00	39,620	-	-	13,58	14,163	1,479
01.03.21	24	9,8	68,46	6,00	52,794	-	27,7	54,80	5,00	39,858	-	-	13,67	12,936	1,402
02.03.21	24	9,7	68,45	6,00	52,528	-	27,8	54,63	5,00	40,046	-	-	13,82	12,482	1,380
03.03.21	24	9,7	68,42	6,00	52,504	-	26,9	54,50	5,00	38,692	-	-	13,92	13,812	1,454
04.03.21	24	9,2	68,39	6,00	49,897	-	26,1	54,26	5,00	37,558	-	-	14,13	12,339	1,347
05.03.21	24	9,2	68,35	6,00	49,509	-	25,5	54,00	5,00	36,766	-	-	14,35	12,742	1,370
06.03.21	24	9,4	68,42	6,00	50,681	-	26,5	54,22	5,00	38,123	-	-	14,20	12,558	1,373
07.03.21	24	9,4	68,42	6,00	50,941	-	26,7	54,24	5,00	38,405	-	-	14,18	12,536	1,374
08.03.21	24	9,8	68,47	6,00	52,745	-	25,8	54,26	5,00	37,219	-	-	14,21	15,526	1,560
09.03.21	24	9,3	68,34	6,00	50,284	-	24,2	53,79	5,00	34,889	-	-	14,55	15,395	1,529
10.03.21	24	8,8	68,29	6,00	47,452	-	24,3	53,05	5,00	34,933	-	-	15,24	12,519	1,360
11.03.21	24	8,5	68,32	6,00	45,900	-	21,4	56,11	5,00	30,852	-	-	12,21	15,049	1,377
12.03.21	24	9,1	68,43	6,00	49,188	-	23,5	59,71	5,00	33,859	-	-	8,72	15,329	1,318
13.03.21	24	10,1	68,58	6,00	54,536	-	25,8	59,31	5,00	37,210	-	-	9,27	17,325	1,502
14.03.21	24	10,2	68,59	6,00	55,348	-	27,4	58,10	5,00	39,427	-	-	10,49	15,920	1,476
15.03.21	24	9,9	68,50	6,00	53,405	-	26,9	56,64	5,00	38,721	-	-	11,86	14,684	1,436
16.03.21	24	9,4	68,96	6,00	50,521	-	27,2	56,22	5,00	39,109	-	-	12,73	11,412	1,259
17.03.21	24	9,4	68,47	6,00	50,780	-	26,7	54,50	5,00	38,447	-	-	13,97	12,334	1,354
18.03.21	24	9,6	68,46	6,00	51,845	-	26,2	54,46	5,00	37,724	-	-	14,00	14,121	1,465
19.03.21	24	9,3	68,41	6,00	50,297	-	25,3	54,14	5,00	36,376	-	-	14,27	13,922	1,442
20.03.21	24	9,4	68,41	6,00	50,819	-	25,2	53,94	5,00	36,336	-	-	14,47	14,483	1,486
21.03.21	24	9,7	68,50	6,00	52,465	-	26,4	54,45	5,00	38,000	-	-	14,06	14,465	1,495
22.03.21	24	4,6	67,40	6,00	24,796	-	9,5	56,19	5,00	13,727	-	-	11,21	11,070	0,882
Среднее	24,00	9,3	68,44	6,00	50,327	-	25,5	55,03	5,00	36,648	-	-	13,41	13,679	1,402
Итого	672,0			6,00	1409,159	0,000			5,00	1026,147	0,000	0,00		383,012	39,24

Ориентировочно до конца месяца(+) 452,944

Корректировка за прошлый месяц (-) 304,702

Итого за март 2021 : 1557,401

329,833

220,131

1135,848

123,111

84,571

421,553

12,614

8,604

43,251727

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.02.21 01:00	28130,096	-	20450,159	-	-	834,914
23.03.21 01:00	29539,020	-	21476,576	-	-	876,324

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 0,2

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 43,1691 Гкал

Гкал

Главный инженер
(по доверенности абонента)