

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за январь 2020

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 29-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 7434

расходомер Gmin
 VA2305M 40 0,05
 Обратн.тр. VA2305M 40 0,05
 тр-д. ГВС VA2305M 40 0,05
 тр.цирк. ГВС VA2305M 25 0,02
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax Термопреобр.
 50 КТППР-05
 50 КТППР-05
 50 КТППР-05
 20 КТППР-05

Тхв = 0

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	Подводящий 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				
23.12.19	24	5,6	67,32	5,00	67,265	-	10,5	55,68	4,00	50,605	-	-	11,65	16,661	1,713
24.12.19	24	2,9	65,64	5,00	34,899	-	5,6	54,23	4,00	26,678	-	-	11,42	8,221	0,845
25.12.19	24	4,0	65,04	5,00	47,897	-	6,3	56,82	4,00	30,276	-	-	8,22	17,621	1,396
26.12.19	24	5,9	67,66	5,00	71,345	-	10,9	56,37	4,00	52,544	-	-	11,29	18,801	1,867
27.12.19	24	5,9	68,79	5,00	71,249	-	11,2	57,25	4,00	53,582	-	-	11,55	17,668	1,836
28.12.19	24	6,3	67,09	5,00	75,139	-	11,3	56,05	4,00	54,120	-	-	11,03	21,018	2,010
29.12.19	24	6,3	67,03	5,00	75,190	-	11,2	55,92	4,00	53,745	-	-	11,11	21,445	2,037
30.12.19	24	6,5	67,11	5,00	77,849	-	11,9	56,52	4,00	57,281	-	-	10,60	20,569	1,990
31.12.19	24	7,2	67,50	5,00	86,253	-	12,5	57,53	4,00	60,013	-	-	9,96	26,240	2,372
01.01.20	24	6,1	66,99	5,00	73,715	-	12,6	56,36	4,00	60,298	-	-	10,63	13,417	1,542
02.01.20	24	6,3	67,10	5,00	76,090	-	12,6	56,63	4,00	60,704	-	-	10,47	15,387	1,670
03.01.20	24	6,4	67,11	5,00	76,875	-	12,5	56,72	4,00	60,175	-	-	10,39	16,700	1,748
04.01.20	24	6,4	67,09	5,00	76,466	-	12,6	56,68	4,00	60,408	-	-	10,41	16,058	1,708
05.01.20	24	6,5	67,13	5,00	77,525	-	12,2	56,69	4,00	58,510	-	-	10,44	19,015	1,889
06.01.20	24	6,2	67,00	5,00	73,833	-	11,3	56,02	4,00	54,325	-	-	10,98	19,507	1,906
07.01.20	24	6,0	66,98	5,00	72,236	-	11,5	56,01	4,00	55,255	-	-	10,97	16,981	1,746
08.01.20	24	6,3	67,05	5,00	75,842	-	11,9	56,30	4,00	57,297	-	-	10,75	18,545	1,861
09.01.20	24	6,2	67,04	5,00	74,724	-	11,7	56,32	4,00	55,979	-	-	10,71	18,745	1,859
10.01.20	24	5,5	66,97	5,00	65,990	-	10,2	56,00	4,00	48,909	-	-	10,97	17,080	1,683
11.01.20	24	6,0	66,96	5,00	71,606	-	11,0	55,81	4,00	52,712	-	-	11,15	18,894	1,855
12.01.20	24	6,3	67,05	5,00	75,159	-	10,8	55,92	4,00	52,036	-	-	11,13	23,123	2,132
13.01.20	24	6,0	66,97	5,00	71,987	-	11,2	55,94	4,00	53,841	-	-	11,03	18,146	1,811
14.01.20	24	6,0	67,44	5,00	72,245	-	11,0	56,11	4,00	52,975	-	-	11,34	19,270	1,902
15.01.20	24	6,1	67,81	5,00	73,017	-	11,3	56,49	4,00	54,045	-	-	11,32	18,972	1,900
16.01.20	24	5,7	68,89	5,00	68,572	-	10,5	56,81	4,00	50,533	-	-	12,08	18,039	1,855
17.01.20	24	6,0	68,92	5,00	72,150	-	11,0	57,30	4,00	52,900	-	-	11,61	19,250	1,943
18.01.20	24	6,0	67,15	5,00	71,954	-	10,6	56,00	4,00	50,992	-	-	11,15	20,963	1,978
19.01.20	24	6,0	67,41	5,00	72,555	-	10,5	55,80	4,00	50,412	-	-	11,60	22,143	2,080
20.01.20	24	5,6	67,73	5,00	67,050	-	10,4	56,44	4,00	49,900	-	-	11,29	17,150	1,727
21.01.20	24	6,1	67,67	5,00	72,602	-	10,9	56,87	4,00	52,397	-	-	10,80	20,205	1,935
22.01.20	24	6,0	66,72	5,00	72,391	-	10,8	55,62	4,00	52,030	-	-	11,10	20,361	1,938
Среднее	24,00	5,9	67,24	5,00	71,344	-	11,0	56,30	4,00	52,757	-	-	10,94	18,587	1,830
Итого	744,0				2211,672	0,000				1635,480	0,000	0,00		576,192	56,74

Ориентировочно до конца месяца(+)

642,098

Корректировка за прошлый месяц (-)

474,817

167,282

16,471

Итого за январь 2020 :

2853,770

2110,296

743,474

73,206548

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.12.19 07:00	8725,219	-	6518,515	-	-	217,286
23.01.20 11:00	10948,762	-	8162,114	-	-	274,365

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв=

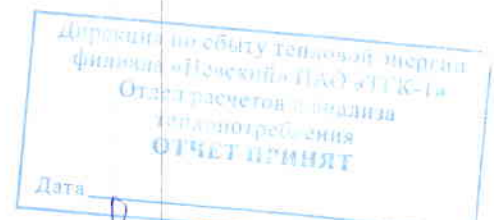
73,20655 Гкал

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Дата

14.01.20