

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за январь 2020

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

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 32932

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40

Обратн.тр. ПРЭМ 40

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

22,5

22,5

36

15

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ лето: $M2(h1-h2)+Mr(h1-hx)$ 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: $G_{от.ф.} = \tau/сут$ $G_{гвс.ф.} = \tau/сут$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 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
		tG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	tG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.12.19	-		68,25	8,31	169,390	-	53,77	8,19	118,420	-	-	-	14,48	50,970	5,193
24.12.19	-		66,89	8,32	163,850	-	52,43	8,21	114,860	-	-	-	14,46	48,990	4,939
25.12.19	-		67,12	8,31	165,930	-	52,38	8,20	112,540	-	-	-	14,74	53,390	5,244
26.12.19	-		69,36	8,31	168,650	-	53,80	8,19	115,050	-	-	-	15,56	53,600	5,509
27.12.19	-		70,25	8,30	168,180	-	54,69	8,19	117,510	-	-	-	15,56	50,670	5,389
28.12.19	-		68,73	8,29	173,010	-	53,84	8,18	118,470	-	-	-	14,89	54,540	5,514
29.12.19	-		68,75	8,28	180,780	-	54,12	8,16	117,810	-	-	-	14,63	62,970	6,054
30.12.19	-		68,73	8,27	182,990	-	54,44	8,14	124,330	-	-	-	14,29	58,660	5,807
31.12.19	-		68,98	8,22	206,030	-	56,23	8,08	127,710	-	-	-	12,75	78,320	7,034
01.01.20	-		68,91	7,83	160,520	-	53,08	7,70	118,300	-	-	-	15,83	42,220	4,782
02.01.20	-		69,02	7,54	159,180	-	52,91	7,43	114,790	-	-	-	16,11	44,390	4,909
03.01.20	-		66,63	6,58	161,340	-	57,33	6,49	119,460	-	-	-	9,30	41,880	3,912
04.01.20	-		68,83	8,25	185,830	-	63,69	8,10	129,190	-	-	-	5,14	56,640	4,564
05.01.20	-		68,89	8,26	176,930	-	60,73	8,13	121,770	-	-	-	8,16	55,160	4,797
06.01.20	-		68,79	8,28	172,120	-	57,92	8,16	116,010	-	-	-	10,87	56,110	5,122
07.01.20	-		68,80	8,28	169,740	-	56,46	8,16	117,570	-	-	-	12,34	52,170	5,045
08.01.20	-		68,96	8,25	181,330	-	56,82	8,13	119,840	-	-	-	12,14	61,490	5,697
09.01.20	-		68,87	8,27	171,210	-	56,08	8,14	118,970	-	-	-	12,79	52,240	5,121
10.01.20	-		68,83	8,28	165,100	-	55,15	8,16	116,150	-	-	-	13,68	48,950	4,959
11.01.20	-		68,82	8,27	168,030	-	54,97	8,15	113,300	-	-	-	13,85	54,730	5,338
12.01.20	-		68,97	8,25	175,760	-	55,25	8,13	111,720	-	-	-	13,72	64,040	5,950
13.01.20	-		68,76	8,27	166,260	-	54,81	8,15	114,680	-	-	-	13,95	51,580	5,149
14.01.20	-		69,42	8,28	166,940	-	54,23	8,16	112,420	-	-	-	15,19	54,520	5,489
15.01.20	-		69,37	8,29	164,540	-	53,86	8,18	112,400	-	-	-	15,51	52,140	5,364
16.01.20	-		69,69	8,29	166,750	-	54,31	8,17	115,210	-	-	-	15,38	51,540	5,364
17.01.20	-		69,63	8,28	165,560	-	54,09	8,16	116,890	-	-	-	15,54	48,670	5,205
18.01.20	-		67,98	8,28	167,520	-	53,16	8,17	112,320	-	-	-	14,82	55,200	5,418
19.01.20	-		68,46	8,26	172,470	-	53,21	8,14	110,710	-	-	-	15,25	61,760	5,916
20.01.20	-		69,04	8,28	163,330	-	52,98	8,17	112,750	-	-	-	16,06	50,580	5,302
21.01.20	-		68,82	8,27	167,760	-	53,42	8,15	115,630	-	-	-	15,40	52,130	5,371
22.01.20	-		68,03	8,28	166,260	-	52,72	8,16	114,240	-	-	-	15,31	52,020	5,288
Среднее	-		68,73	8,18	170,751	-	54,93	8,07	116,807	-	-	-	13,80	53,944	5,314
Итого	0,0				5293,290	0,000			3621,020	0,000	0,00			1672,270	164,75

Ориентировочно до конца месяца(+)

1536,762

1051,264

485,498

47,829

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за январь 2020 :

6830,052

4672,284

2157,768

212,57419

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 08:00	241799,800	-	136432,870	-	-	9238,411
23.01.20 09:00	247097,090	-	140056,170	-	-	9403,353

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=

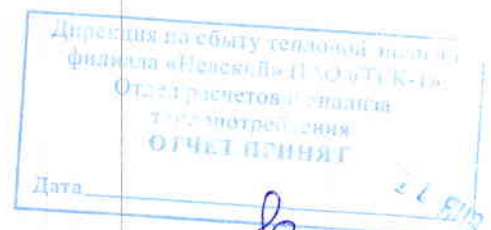
212,5742 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Дата