

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за май 2020

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 6-1, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 33148

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

Термопреобр.

Тхв = 7,1

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ 40

22,5

КТПТР-05

Обратн. тр. ПРЭМ 40

22,5

КТПТР-05

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

36

КТПТР-05

КРТ-9

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

15

КТПТР-05

КРТ-9

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ лето: $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ 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: $G_{от.ф.} = t/сут$ $G_{гвс.ф.} = t/сут$ $Q_{от.ф.} = \text{ГКал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$ Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, C	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, C	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, C	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.04.20	-	67,30	8,37	137,540	-	55,90	7,76	83,710	-	-	11,40	53,830	4,579		
24.04.20	-	67,42	8,38	131,640	-	55,46	7,81	81,320	-	-	11,96	50,320	4,365		
25.04.20	-	68,00	8,38	131,460	-	55,57	7,84	79,620	-	-	12,43	51,840	4,515		
26.04.20	-	69,13	8,37	129,470	-	56,14	7,81	81,060	-	-	12,99	48,410	4,400		
27.04.20	-	67,94	8,38	134,220	-	56,03	7,81	81,480	-	-	11,91	52,740	4,554		
28.04.20	-	65,53	4,39	59,410	-	53,86	4,31	40,970	-	-	11,67	18,440	1,722		
29.04.20	-	61,01	3,27	96,250	-	47,99	3,11	6,650	-	-	13,02	89,600	5,548		
30.04.20	-	68,93	8,42	102,210	-	53,38	7,99	70,850	-	-	15,55	31,360	3,264		
01.05.20	-	68,02	8,41	109,650	-	53,93	7,96	72,370	-	-	14,09	37,280	3,557		
02.05.20	-	68,33	8,39	107,700	-	53,42	7,94	72,310	-	-	14,91	35,390	3,498		
03.05.20	-	67,50	8,41	107,350	-	52,93	7,98	71,340	-	-	14,57	36,010	3,471		
04.05.20	-	67,06	8,41	106,180	-	52,48	7,97	71,530	-	-	14,58	34,650	3,366		
05.05.20	-	67,81	8,41	105,300	-	52,75	7,98	71,610	-	-	15,06	33,690	3,363		
06.05.20	-	68,01	8,41	105,770	-	52,87	7,97	71,400	-	-	15,14	34,370	3,417		
07.05.20	-	68,00	8,41	113,280	-	54,37	7,87	78,700	-	-	13,63	34,580	3,423		
08.05.20	-	68,66	8,40	110,500	-	54,34	7,90	75,860	-	-	14,32	34,640	3,464		
09.05.20	-	68,52	8,41	102,320	-	53,05	7,96	72,550	-	-	15,47	29,770	3,164		
10.05.20	-	68,93	8,42	102,210	-	53,38	7,99	70,850	-	-	15,55	31,360	3,264		
11.05.20	-	68,02	8,41	109,650	-	53,93	7,96	72,370	-	-	14,09	37,280	3,557		
12.05.20	-	68,33	8,39	107,700	-	53,42	7,94	72,310	-	-	14,91	35,390	3,498		
13.05.20	-	67,50	8,41	107,350	-	52,93	7,98	71,340	-	-	14,57	36,010	3,471		
14.05.20	-	67,06	8,41	106,180	-	52,48	7,97	71,530	-	-	14,58	34,650	3,366		
15.05.20	-	67,81	8,41	105,300	-	52,75	7,98	71,610	-	-	15,06	33,690	3,363		
16.05.20	-	68,01	8,41	105,770	-	52,87	7,97	71,400	-	-	15,14	34,370	3,417		
17.05.20	-	68,03	8,41	109,520	-	53,24	7,97	71,400	-	-	14,79	38,120	3,654		
18.05.20	-	67,40	8,41	107,440	-	52,73	7,97	71,880	-	-	14,67	35,560	3,453		
19.05.20	-	67,20	8,41	107,390	-	52,73	7,97	71,770	-	-	14,47	35,620	3,430		
20.05.20	-	68,67	8,39	107,000	-	53,39	7,94	71,950	-	-	15,28	35,050	3,508		
21.05.20	-	68,56	8,38	103,530	-	52,83	7,94	71,200	-	-	15,73	32,330	3,339		
22.05.20	-	67,85	8,37	104,980	-	52,70	7,93	70,920	-	-	15,15	34,060	3,390		
Среднее	-	67,68	8,10	109,142	-	53,46	7,65	70,462	-	-	14,22	38,680	3,613		
Итого	0,0			3274,270	0,000			2113,860	0,000	0,00		1160,410	108,38		

Ориентировочно до конца месяца(+)

327,427

211,386

116,041

10,838

Корректировка за прошлый месяц (-)

1014,924

664,434

350,490

33,524

Итого за май 2020 :

2586,773

1660,812

925,961

85,694

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
28.02.20 06:00	792,890	-	532,760	-	-	26,184
28.02.20 06:00	792,890	-	532,760	-	-	26,184

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 7,1$

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

79,25116 Гкал

Гкал

Главный инженер
(по доверенности абонента)