

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за июнь 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 № 197522

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40

Обратн.тр. ПРЭМ 40

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

Тр. Подпитки

32932

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

22,5

22,5

36

15

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 13,6

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

Расчетный алгоритм:

зима: $Q = M1 * (h1 - hхв) - M2 * (h2 - hхв)$ лето:

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:

 $G_{от} \text{ ф.} = \text{т/сут}$ $G_{гвс} \text{ ф.} = \text{т/сут}$ $Q_{от} \text{ ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от} \text{ ср. ф.} = \text{Гкал/сут}$

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				
23.05.20	-	66,73	8,23	153,210	-	51,85	8,14	102,970	-	-	14,88	50,240	4,884		
24.05.20	-	66,63	8,23	154,570	-	52,08	8,13	103,340	-	-	14,55	51,230	4,918		
25.05.20	-	66,86	8,27	163,400	-	53,07	8,16	114,410	-	-	13,79	48,990	4,852		
26.05.20	-	66,89	8,27	163,220	-	53,35	8,15	116,460	-	-	13,54	46,760	4,703		
27.05.20	-	67,02	8,22	161,650	-	53,09	8,10	115,850	-	-	13,93	45,800	4,685		
28.05.20	-	70,91	8,14	157,410	-	55,00	8,02	114,860	-	-	15,91	42,550	4,846		
29.05.20	-	71,07	8,27	158,600	-	55,31	8,16	118,290	-	-	15,76	40,310	4,732		
30.05.20	-	69,36	8,29	157,910	-	54,40	8,17	117,550	-	-	14,96	40,360	4,561		
31.05.20	-	69,40	8,26	162,730	-	54,43	8,15	117,030	-	-	14,97	45,700	4,924		
01.06.20	-	69,40	8,28	153,420	-	53,33	8,18	107,820	-	-	16,07	45,600	4,900		
02.06.20	-	69,58	8,27	144,900	-	52,61	8,18	100,400	-	-	16,97	44,500	4,802		
03.06.20	-	68,91	8,23	146,570	-	52,40	8,14	99,690	-	-	16,51	46,880	4,875		
04.06.20	-	68,53	8,28	145,440	-	52,15	8,20	99,470	-	-	16,38	45,970	4,777		
05.06.20	-	69,76	8,30	147,700	-	52,71	8,21	98,860	-	-	17,05	48,840	5,094		
06.06.20	-	69,80	8,31	139,380	-	52,48	8,23	98,610	-	-	17,32	40,770	4,552		
07.06.20	-	69,90	8,30	140,590	-	52,80	8,22	98,560	-	-	17,10	42,030	4,626		
08.06.20	-	70,63	8,31	139,450	-	53,50	8,24	99,210	-	-	16,67	39,390	4,413		
09.06.20	-	70,22	8,28	138,090	-	53,55	8,21	98,700	-	-	16,77	40,660	4,529		
10.06.20	-	70,45	8,31	140,000	-	53,68	8,24	99,340	-	-	17,05	38,790	4,437		
11.06.20	-	70,63	8,31	138,380	-	53,58	8,25	99,590	-	-	17,20	39,170	4,491		
12.06.20	-	70,69	8,29	139,170	-	53,49	8,22	100,000	-	-	17,02	35,580	4,184		
13.06.20	-	69,79	8,31	135,420	-	52,77	8,24	99,840	-	-	16,31	37,790	4,217		
14.06.20	-	68,57	8,30	137,470	-	52,26	8,23	99,680	-	-	15,38	43,240	4,521		
15.06.20	-	68,40	8,31	144,790	-	53,02	8,23	101,550	-	-	16,13	36,910	4,239		
16.06.20	-	69,69	8,29	144,210	-	54,14	8,21	107,300	-	-	16,13	36,720	4,364		
17.06.20	-	71,54	8,30	144,380	-	55,41	8,22	107,660	-	-	15,90	34,770	4,187		
18.06.20	-	71,30	8,31	142,280	-	55,40	8,24	107,510	-	-	15,91	33,130	4,072		
19.06.20	-	71,36	8,31	140,510	-	55,45	8,24	107,380	-	-	16,14	32,460	4,024		
20.06.20	-	70,73	8,31	139,500	-	54,59	8,24	107,040	-	-	15,95	37,060	4,301		
21.06.20	-	70,14	8,30	143,790	-	54,19	8,22	106,730	-	-	16,34	36,420	4,336		
22.06.20	-	71,13	8,30	143,140	-	54,79	8,22	106,720	-	-	15,97	41,576	4,567		
Среднее	-	69,55	8,28	147,138	-	53,58	8,19	105,562	-	-	15,97	1288,860	141,59		
Итого	0,0			4561,280	0,000			3272,420	0,000	0,00					

Ориентировочно до конца месяца(+)

1177,105

Корректировка за прошлый месяц (-)

478,721

Итого за июнь 2020 :

5259,664

844,495

327,838

3789,077

332,609

150,883

1470,586

134,93835

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.05.20 01:00	16985,180	-	11542,670	-	-	538,590
22.06.20 23:00	21533,960	-	14806,430	-	-	679,791

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв=

13,6

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

115,3384 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ

Дата