

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за март 2017

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

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 1696

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Тхв = 0,7

Преобр. давления

Подающий тр. VA2305M 40

Термопреобр.

Обратн.тр. VA2305M 40

КТПТР-05

тр-д. ГВС VA2305M 40

КТПТР-05

тр.цирк. ГВС VA2305M 25

КТПТР-05

Тр. Подпитки

КТПТР-05

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хв}) - M2 \cdot (h2 - h_{хв})$ лето: $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$ 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: $G_{от} \phi. = \tau / \text{сут}$ $G_{гвс} \phi. = \tau / \text{сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{ГКал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$ 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
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
20.02.17	24	-	68,45	5,00	46,231	-	-	58,00	4,00	35,915	-	-	10,44	10,316	1,083
21.02.17	24	-	68,41	5,00	43,820	-	-	57,45	4,00	33,704	-	-	10,96	10,116	1,063
22.02.17	24	-	68,35	5,00	43,259	-	-	57,30	4,00	33,448	-	-	11,04	9,812	1,041
23.02.17	24	-	68,45	5,00	47,789	-	-	58,00	4,00	35,806	-	-	10,45	11,983	1,196
24.02.17	24	-	68,45	5,00	47,857	-	-	58,15	4,00	36,596	-	-	10,30	11,260	1,149
25.02.17	24	-	68,41	5,00	46,794	-	-	57,56	4,00	34,625	-	-	10,85	12,169	1,209
26.02.17	24	-	68,53	5,00	49,189	-	-	58,18	4,00	36,365	-	-	10,34	12,824	1,256
27.02.17	24	-	68,51	5,00	46,319	-	-	58,07	4,00	36,747	-	-	10,44	9,572	1,041
28.02.17	24	-	68,49	5,00	47,452	-	-	58,31	4,00	37,882	-	-	10,17	9,571	1,042
01.03.17	24	-	68,55	5,00	50,006	-	-	58,73	4,00	38,829	-	-	9,83	11,177	1,149
02.03.17	24	-	68,44	5,00	45,929	-	-	58,18	4,00	37,107	-	-	10,26	8,823	0,986
03.03.17	24	-	69,14	5,00	42,181	-	-	57,89	4,00	33,354	-	-	11,25	8,827	0,987
04.03.17	24	-	70,68	5,00	43,475	-	-	58,85	4,00	32,361	-	-	11,83	11,114	1,170
05.03.17	24	-	70,78	5,00	44,367	-	-	58,82	4,00	31,909	-	-	11,96	12,458	1,265
06.03.17	24	-	70,12	5,00	43,268	-	-	58,39	4,00	32,075	-	-	11,73	11,193	1,162
07.03.17	24	-	68,37	5,00	43,556	-	-	57,03	4,00	33,003	-	-	11,34	10,554	1,097
08.03.17	24	-	68,46	5,00	46,093	-	-	57,62	4,00	34,165	-	-	10,84	11,928	1,189
09.03.17	24	-	68,44	5,00	43,764	-	-	58,45	4,00	32,909	-	-	9,99	10,855	1,073
10.03.17	24	-	66,35	5,00	40,183	-	-	55,71	4,00	30,187	-	-	10,64	9,996	0,985
11.03.17	24	-	68,42	5,00	40,921	-	-	56,55	4,00	29,175	-	-	11,87	11,747	1,151
12.03.17	24	-	68,48	5,00	43,082	-	-	56,78	4,00	30,232	-	-	11,70	12,849	1,235
13.03.17	24	-	68,42	5,00	41,282	-	-	56,69	4,00	30,430	-	-	11,73	10,852	1,101
14.03.17	24	-	68,41	5,00	41,308	-	-	56,67	4,00	30,694	-	-	11,74	10,614	1,088
15.03.17	24	-	69,54	5,00	39,792	-	-	57,10	4,00	29,228	-	-	12,44	10,564	1,100
16.03.17	24	-	69,72	5,00	37,563	-	-	56,66	4,00	27,790	-	-	13,06	9,773	1,046
17.03.17	24	-	68,69	5,00	36,353	-	-	55,72	4,00	27,098	-	-	12,96	9,254	0,988
18.03.17	24	-	69,32	5,00	37,903	-	-	56,50	4,00	28,039	-	-	12,82	9,864	1,044
19.03.17	24	-	69,32	5,00	37,903	-	-	56,50	4,00	28,039	-	-	12,82	9,864	1,044
20.03.17	24	-	69,32	5,00	37,903	-	-	56,50	4,00	28,039	-	-	12,82	9,864	1,044
21.03.17	24	-	69,32	5,00	37,903	-	-	56,50	4,00	28,039	-	-	12,82	9,864	1,044
22.03.17	24	-	69,32	5,00	37,903	-	-	56,50	4,00	28,039	-	-	12,82	9,864	1,044
Среднее	24,00	-	68,83	5,00	42,947	-	-	57,40	4,00	32,317	-	-	11,43	10,630	1,099
Итого	744,0				1331,344	0,000				1001,825	0,000	0,00		329,519	34,07

Ориентировочно до конца месяца(+)

338,694

250,819

87,874

9,33

Корректировка за прошлый месяц (-)

432,519

337,770

94,750

9,941

Итого за март 2017 :

1237,519

914,875

322,644

33,460895

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
20.02.17 04:00	36688,673	-	30746,767	-	-	1484,387
18.03.17 02:00	37826,538	-	31604,427	-	-	1513,200

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

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

0,7

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

33,23956 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ТАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата: 29.03.2017