

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-3 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14728

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ 50

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 3,3

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ лето: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ 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
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.10.16	24	-	71,60	6,00	44,646	-	-	53,93	5,00	30,227	-	-	17,67	14,419	1,535
24.10.16	24	-	71,17	6,00	42,363	-	-	53,13	5,00	29,787	-	-	18,04	12,576	1,404
25.10.16	24	-	70,30	6,00	43,805	-	-	53,16	5,00	29,723	-	-	17,14	14,083	1,469
26.10.16	24	-	69,84	6,00	43,695	-	-	52,94	5,00	30,916	-	-	16,90	12,779	1,387
27.10.16	24	-	69,76	6,00	44,829	-	-	53,24	5,00	31,894	-	-	16,52	12,935	1,401
28.10.16	24	-	69,15	6,00	47,296	-	-	53,63	5,00	34,344	-	-	15,52	12,952	1,400
29.10.16	24	-	69,11	6,00	51,028	-	-	54,33	5,00	28,197	-	-	14,78	22,831	1,955
30.10.16	25	-	67,31	6,00	28,753	-	-	61,68	5,00	9,101	-	-	5,63	19,651	1,347
31.10.16	24	-	69,74	6,00	93,080	-	-	62,85	5,00	78,994	-	-	6,89	14,086	1,497
01.11.16	24	-	71,38	6,00	87,313	-	-	62,31	5,00	76,469	-	-	9,07	10,844	1,439
02.11.16	24	-	70,84	6,00	85,937	-	-	61,65	5,00	75,300	-	-	9,20	10,637	1,417
03.11.16	24	-	67,17	6,00	85,411	-	-	58,84	5,00	74,538	-	-	8,33	10,872	1,324
04.11.16	24	-	67,15	6,00	85,015	-	-	58,78	5,00	75,484	-	-	8,37	9,531	1,247
05.11.16	24	-	67,13	6,00	85,765	-	-	58,57	5,00	75,799	-	-	8,56	9,967	1,291
06.11.16	24	-	67,17	6,00	87,343	-	-	58,72	5,00	76,756	-	-	8,45	10,587	1,332
07.11.16	24	-	67,17	6,00	86,530	-	-	58,62	5,00	75,958	-	-	8,55	10,572	1,333
08.11.16	24	-	67,17	6,00	86,373	-	-	58,67	5,00	76,064	-	-	8,49	10,309	1,312
09.11.16	24	-	67,16	6,00	85,600	-	-	58,64	5,00	75,948	-	-	8,52	9,651	1,270
10.11.16	24	-	67,16	6,00	85,049	-	-	58,57	5,00	76,000	-	-	8,58	9,048	1,235
11.11.16	24	-	67,13	6,00	86,003	-	-	58,49	5,00	75,683	-	-	8,64	10,320	1,320
12.11.16	24	-	67,15	6,00	87,334	-	-	58,63	5,00	76,200	-	-	8,51	11,134	1,368
13.11.16	24	-	67,17	6,00	90,262	-	-	58,86	5,00	76,910	-	-	8,31	13,352	1,505
14.11.16	24	-	67,16	6,00	87,150	-	-	58,78	5,00	76,613	-	-	8,38	10,537	1,323
15.11.16	24	-	67,17	6,00	87,769	-	-	58,81	5,00	76,636	-	-	8,36	11,133	1,360
16.11.16	24	-	67,17	6,00	88,051	-	-	58,82	5,00	76,587	-	-	8,35	11,464	1,381
17.11.16	24	-	67,16	6,00	87,657	-	-	58,80	5,00	76,612	-	-	8,36	11,045	1,355
18.11.16	24	-	67,15	6,00	80,867	-	-	58,74	5,00	70,756	-	-	8,41	10,111	1,248
19.11.16	24	-	70,58	6,00	88,088	-	-	61,41	5,00	77,050	-	-	9,17	11,038	1,456
20.11.16	24	-	71,18	6,00	90,358	-	-	62,31	5,00	77,965	-	-	8,86	12,393	1,542
21.11.16	24	-	71,60	6,00	87,385	-	-	62,41	5,00	76,695	-	-	9,19	10,689	1,440
22.11.16	24	-	69,06	6,00	86,646	-	-	60,32	5,00	76,261	-	-	8,74	10,385	1,356
Среднее	24,03	-	68,62	6,00	75,723	-	-	58,34	5,00	63,725	-	-	10,27	11,998	1,395
Итого	745,0	-	-	-	2347,399	0,000	-	-	-	1975,469	0,000	0,00	-	371,929	43,25

Ориентировочно до конца месяца(+)

696,059

607,916

88,143

11,18

Корректировка за прошлый месяц (-)

271,366

181,137

90,230

9,330

Итого за ноябрь 2016 :

2772,092

2402,249

369,843

45,092773

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.16 04:00	2271,559	-	1640,884	-	-	67,790
23.11.16 09:00	4639,712	-	3637,557	-	-	119,798

Время аварийных ситуаций:

-1,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 3,3$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 43,8967 ГкалГлавный инженер
 (по доверенности абонента)000 «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до подучения АКТА допуска УУ

Дата

30.11.2016