

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за декабрь 2016

Абонент: ООО "ЖКС-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
 Подающий тр. VA2305M 40
 Обратн.тр. VA2305M 40
 тр-д. ГВС VA2305M 40
 тр.цирк. ГВС VA2305M 25
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____
Gmax

Термопреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05
 КТПТР-05

T_{хв} = 0,8
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q = M1 * (h1 - h_{хв}) - M2 * (h2 - h_{хв})$ **лето:** $Q_{гвс} = m3 * (h3 - h_{хв})$ 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 ф.} = т/сут G_{гвс ф.} = т/сут Q_{от ф.} = Гкал/мес Q_{от.ср.ф.} = 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				
23.11.16	24	-	67,95	5,00	38,833	-	-	56,06	4,00	29,780	-	-	11,89	9,053	0,970
24.11.16	24	-	68,56	5,00	38,684	-	-	56,27	4,00	28,690	-	-	12,29	9,994	1,039
25.11.16	24	-	70,10	5,00	39,086	-	-	57,23	4,00	28,333	-	-	12,87	10,753	1,120
26.11.16	24	-	71,54	5,00	40,463	-	-	58,41	4,00	28,957	-	-	13,13	11,506	1,205
27.11.16	24	-	70,31	5,00	41,699	-	-	57,88	4,00	29,495	-	-	12,44	12,204	1,226
28.11.16	24	-	70,17	5,00	39,559	-	-	57,28	4,00	29,283	-	-	12,88	10,276	1,100
29.11.16	24	-	70,17	5,00	39,559	-	-	57,22	4,00	28,992	-	-	12,96	10,189	1,092
30.11.16	24	-	70,10	5,00	39,469	-	-	57,30	4,00	29,472	-	-	12,80	10,276	1,100
01.12.16	24	-	70,27	5,00	44,599	-	-	58,66	4,00	33,018	-	-	11,61	11,580	1,199
02.12.16	24	-	70,42	5,00	47,491	-	-	59,85	4,00	37,811	-	-	10,56	9,680	1,083
03.12.16	24	-	70,48	5,00	49,189	-	-	59,88	4,00	38,030	-	-	10,61	11,159	1,191
04.12.16	24	-	70,47	5,00	49,024	-	-	59,75	4,00	36,130	-	-	10,72	12,894	1,298
05.12.16	24	-	70,41	5,00	48,695	-	-	59,85	4,00	37,937	-	-	10,56	10,758	1,160
06.12.16	24	-	70,36	5,00	45,490	-	-	59,17	4,00	35,833	-	-	11,19	9,657	1,082
07.12.16	24	-	70,30	5,00	46,032	-	-	59,01	4,00	35,022	-	-	11,29	11,010	1,171
08.12.16	24	-	70,47	5,00	48,385	-	-	60,04	4,00	38,429	-	-	10,43	9,956	1,104
09.12.16	24	-	70,51	5,00	50,917	-	-	60,54	4,00	40,264	-	-	9,97	10,653	1,154
10.12.16	24	-	70,47	5,00	48,200	-	-	59,89	4,00	37,720	-	-	10,57	10,480	1,139
11.12.16	24	-	70,50	5,00	48,923	-	-	59,76	4,00	35,928	-	-	10,73	12,995	1,303
12.12.16	24	-	70,33	5,00	43,976	-	-	59,02	4,00	34,798	-	-	11,31	9,178	1,040
13.12.16	24	-	70,32	5,00	43,584	-	-	58,86	4,00	34,888	-	-	11,46	8,697	1,013
14.12.16	24	-	70,41	5,00	46,152	-	-	59,47	4,00	36,358	-	-	10,94	9,794	1,089
15.12.16	24	-	70,43	5,00	46,905	-	-	59,73	4,00	37,325	-	-	10,70	9,580	1,075
16.12.16	24	-	70,51	5,00	48,542	-	-	60,09	4,00	38,592	-	-	10,42	9,950	1,105
17.12.16	24	-	70,52	5,00	49,590	-	-	60,15	4,00	38,792	-	-	10,37	10,798	1,165
18.12.16	24	-	70,53	5,00	51,220	-	-	60,15	4,00	37,813	-	-	10,37	13,407	1,339
19.12.16	24	-	70,43	5,00	46,745	-	-	59,64	4,00	37,444	-	-	10,80	9,301	1,061
20.12.16	24	-	70,41	5,00	46,899	-	-	59,65	4,00	37,221	-	-	10,76	9,677	1,083
21.12.16	24	-	70,44	5,00	49,215	-	-	59,92	4,00	37,670	-	-	10,52	11,545	1,211
22.12.16	24	-	70,35	5,00	45,900	-	-	59,42	4,00	35,553	-	-	10,93	10,347	1,118
Среднее	24,00	-	70,27	5,00	45,422	-	-	59,01	4,00	34,853	-	-	11,27	10,569	1,134
Итого	720,0	-			1362,648	0,000				1045,578	0,000	0,00		317,070	34,01

Ориентировочно до конца месяца(+)

434,715

Корректировка за прошлый месяц (-)

336,802

Итого за декабрь 2016 :

1460,561

338,253

253,052

1130,779

96,462 10,39

83,749 8,873

329,782 35,533162

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.11.16 09:00	32597,994	-	27605,899	-	-	1382,245
23.12.16 04:00	33954,229	-	28645,985	-	-	1416,123

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды t_{хв} = 0,8

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

35,27461 Гкал

Гкал

Главный инженер
(по доверенности абонента)

ООО «ИфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке на получение АКТА допуска УУ
 № 29.12.2016