

Отчет о теплоснабжении по приборам УУЭ за январь 2017

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-3
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 49-2, ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 33137

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ 32

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0,7

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

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

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	dV м/куб	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	V1 м/куб	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	V2 м/куб	Q2 Гкал						
23.12.16	24	-	70,67	8,13	110,490	-	-	60,13	8,05	77,270	-	10,54	33,220	-	-	-	3,065
24.12.16	24	-	69,61	8,13	111,880	-	-	59,44	8,05	75,360	-	10,17	36,520	-	-	-	3,212
25.12.16	24	-	69,70	8,03	115,390	-	-	59,73	7,95	74,510	-	9,97	40,880	-	-	-	3,490
26.12.16	24	-	71,03	8,10	109,320	-	-	60,16	8,03	75,220	-	10,87	34,100	-	-	-	3,141
27.12.16	24	-	72,31	8,10	109,550	-	-	61,07	8,03	75,620	-	11,24	33,930	-	-	-	3,200
28.12.16	24	-	57,97	7,77	114,130	-	-	51,19	7,69	75,220	-	6,78	38,910	-	-	-	2,705
29.12.16	24	-	70,78	8,12	115,110	-	-	60,56	8,05	76,560	-	10,22	38,550	-	-	-	3,408
30.12.16	24	-	69,22	8,12	121,790	-	-	60,12	8,04	79,600	-	9,10	42,190	-	-	-	3,544
31.12.16	24	-	69,20	8,12	139,250	-	-	61,35	8,02	83,050	-	7,85	56,200	-	-	-	4,426
01.01.17	24	-	69,18	8,13	112,320	-	-	59,42	8,04	82,280	-	9,76	30,040	-	-	-	2,793
02.01.17	24	-	69,07	8,14	110,030	-	-	58,96	8,05	78,050	-	10,11	31,980	-	-	-	2,914
03.01.17	24	-	69,16	8,13	112,330	-	-	58,95	8,06	76,560	-	10,21	35,770	-	-	-	3,162
04.01.17	24	-	69,12	8,14	112,880	-	-	58,73	8,06	77,020	-	10,39	35,860	-	-	-	3,186
05.01.17	24	-	69,09	8,13	115,330	-	-	58,39	8,05	74,380	-	10,70	40,950	-	-	-	3,525
06.01.17	24	-	69,09	8,12	114,160	-	-	58,08	8,04	74,560	-	11,01	39,600	-	-	-	3,459
07.01.17	24	-	69,06	8,12	115,880	-	-	58,25	8,04	76,010	-	10,81	39,870	-	-	-	3,473
08.01.17	24	-	69,09	8,13	125,410	-	-	59,24	8,05	78,660	-	9,85	46,750	-	-	-	3,897
09.01.17	24	-	69,16	8,12	120,560	-	-	59,41	8,03	80,760	-	9,75	39,800	-	-	-	3,439
10.01.17	24	-	69,11	8,12	121,750	-	-	59,85	8,03	84,480	-	9,26	37,270	-	-	-	3,267
11.01.17	24	-	69,14	8,12	119,420	-	-	59,56	8,04	82,540	-	9,58	36,880	-	-	-	3,247
12.01.17	24	-	69,14	8,12	113,660	-	-	59,02	8,03	78,840	-	10,12	34,820	-	-	-	3,111
13.01.17	24	-	69,11	8,13	112,670	-	-	59,10	8,05	81,180	-	10,01	31,490	-	-	-	2,899
14.01.17	24	-	68,68	8,13	120,720	-	-	59,49	8,04	82,570	-	9,19	38,150	-	-	-	3,285
15.01.17	24	-	69,20	8,14	124,480	-	-	60,26	8,04	83,050	-	8,94	41,430	-	-	-	3,514
16.01.17	24	-	69,11	8,14	115,340	-	-	59,48	8,05	80,950	-	9,63	34,390	-	-	-	3,064
17.01.17	24	-	69,14	8,12	115,620	-	-	59,48	8,04	80,500	-	9,66	35,120	-	-	-	3,111
18.01.17	24	-	69,14	8,13	119,950	-	-	59,89	8,04	83,540	-	9,25	36,410	-	-	-	3,201
19.01.17	24	-	69,19	8,13	122,800	-	-	60,20	8,03	87,020	-	8,99	35,780	-	-	-	3,163
20.01.17	24	-	69,18	8,15	117,380	-	-	59,75	8,06	84,090	-	9,43	33,290	-	-	-	3,007
21.01.17	24	-	69,09	8,13	121,520	-	-	59,95	8,04	81,800	-	9,14	39,720	-	-	-	3,393
22.01.17	24	-	69,11	8,14	128,960	-	-	60,54	8,05	86,000	-	8,57	42,960	-	-	-	3,604
Среднее	24,00	-	69,06	8,11	117,422	-	-	59,35	8,03	79,589	-	9,71	37,833	-	-	-	3,287
Итого	744,0				3640,080	0,000				2467,250	0,000		1172,830	0,00	0,00	0,00	101,91

Ориентировочно до конца месяца(+)

1082,019

Корректировка за прошлый месяц (-)

1097,576

Итого за январь 2017 :

3624,523

750,729

767,083

2450,896

331,290

330,493

1173,627

28,98

29,01

101,88

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
23.12.16 03:00	243860,720	-	190492,880	-	-	-	5947,583	
23.01.17 03:00	247505,650	-	192964,300	-	-	-	6049,568	

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

101,08 Гкал

Гкал

Главный инженер
(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

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

Дата

30.01.2017