

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-3
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 49-1, ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 48806

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 32

Обратн.тр. ПРЭМ 20

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ лето: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=

Фактические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= Гкал/мес Qот.ср.ф.= 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	dGгвс 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						
23.12.15	24	-	67,14	7,00	53,050	-	-	60,06	6,50	42,880	-	7,08	10,170	-	-	-	0,956
24.12.15	24	-	67,59	7,00	48,240	-	-	59,41	6,50	38,960	-	8,18	9,280	-	-	-	0,917
25.12.15	24	-	67,75	7,00	46,830	-	-	59,37	6,50	37,880	-	8,38	8,950	-	-	-	0,897
26.12.15	24	-	67,09	7,00	47,980	-	-	58,86	6,50	37,300	-	8,23	10,680	-	-	-	0,993
27.12.15	24	-	68,51	7,00	47,530	-	-	59,62	6,50	34,800	-	8,89	12,730	-	-	-	1,149
28.12.15	24	-	67,40	7,00	44,300	-	-	58,47	6,50	34,260	-	8,93	10,040	-	-	-	0,953
29.12.15	24	-	66,29	7,00	45,820	-	-	57,67	6,50	35,860	-	8,62	9,960	-	-	-	0,938
30.12.15	24	-	66,40	7,00	49,410	-	-	58,48	6,50	37,690	-	7,92	11,720	-	-	-	1,046
31.12.15	24	-	66,52	7,00	54,340	-	-	59,26	6,50	39,010	-	7,26	15,330	-	-	-	1,267
01.01.16	24	-	66,20	7,00	43,970	-	-	57,08	6,50	35,670	-	9,12	8,300	-	-	-	0,842
02.01.16	24	-	67,59	7,00	44,150	-	-	58,02	6,50	35,450	-	9,57	8,700	-	-	-	0,898
03.01.16	24	-	68,12	7,00	44,730	-	-	58,66	6,50	35,560	-	9,46	9,170	-	-	-	0,929
04.01.16	24	-	68,12	7,00	44,650	-	-	58,48	6,50	35,210	-	9,64	9,440	-	-	-	0,952
05.01.16	24	-	68,08	7,00	43,640	-	-	58,06	6,50	34,940	-	10,02	8,700	-	-	-	0,914
06.01.16	24	-	68,16	7,00	47,070	-	-	58,52	6,50	36,410	-	9,64	10,660	-	-	-	1,046
07.01.16	24	-	68,32	7,00	47,960	-	-	58,57	6,50	37,400	-	9,75	10,560	-	-	-	1,054
08.01.16	24	-	68,33	7,00	49,040	-	-	58,82	6,50	37,080	-	9,51	11,960	-	-	-	1,137
09.01.16	24	-	68,17	7,00	49,740	-	-	59,09	6,50	37,060	-	9,08	12,680	-	-	-	1,169
10.01.16	24	-	68,24	7,00	51,410	-	-	59,30	6,50	38,080	-	8,94	13,330	-	-	-	1,214
11.01.16	24	-	68,26	7,00	50,260	-	-	59,07	6,50	37,520	-	9,19	12,740	-	-	-	1,181
12.01.16	24	-	68,34	7,00	51,970	-	-	59,68	6,50	38,950	-	8,66	13,020	-	-	-	1,195
13.01.16	24	-	68,40	7,00	53,500	-	-	60,20	6,50	42,530	-	8,20	10,970	-	-	-	1,065
14.01.16	24	-	68,32	7,00	50,680	-	-	60,56	6,50	37,980	-	7,76	12,700	-	-	-	1,128
15.01.16	24	-	68,20	7,00	41,900	-	-	62,91	6,50	30,070	-	5,29	11,830	-	-	-	0,942
16.01.16	24	-	68,20	7,00	48,530	-	-	62,61	6,50	37,460	-	5,59	11,070	-	-	-	0,936
17.01.16	24	-	68,31	7,00	51,900	-	-	62,45	6,50	37,520	-	5,86	14,380	-	-	-	1,169
18.01.16	24	-	68,22	7,00	48,710	-	-	59,04	6,50	38,090	-	9,18	10,620	-	-	-	1,040
19.01.16	24	-	68,28	7,00	49,070	-	-	59,48	6,50	38,510	-	8,80	10,560	-	-	-	1,030
20.01.16	24	-	68,34	7,00	49,320	-	-	59,66	6,50	38,370	-	8,68	10,950	-	-	-	1,052
21.01.16	24	-	68,27	7,00	48,420	-	-	59,64	6,50	37,820	-	8,63	10,600	-	-	-	1,020
22.01.16	24	-	68,30	7,00	48,937	-	-	59,59	6,50	38,233	-	8,70	10,703	-	-	-	1,034
Среднее	24,00	-	67,85	7,00	48,292	-	-	59,38	6,50	37,244	-	8,48	11,048	-	-	-	1,034
Итого	744,0	-			1497,057	0,000				1154,553	0,000		342,503	0,00	0,00	0,00	32,06

Ориентировочно до конца месяца(+)

443,426

342,004

101,421

9,36

Корректировка за прошлый месяц (-)

446,207

361,479

84,729

8,49

Итого за январь 2016 :

1494,275

1135,079

359,196

32,94

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
23.12.15 02:00	5857,540	-	4826,640	-	-	-	94,685	
23.01.16 00:00	7350,970	-	5978,630	-	-	-	126,664	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв=

°С

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

Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до получения АКТА допуска УУ
 Дата _____

29.01.2016

АО "ДомТелеком"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ