

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-1
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 31-2, ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 26992

расходомер VA2305M 40

Подающий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 25

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

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, 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	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						
23.10.16	24	-	72,14	-	82,348	-	-	59,58	-	59,291	-	12,56	23,057	0,00	-	0,00	2,331
24.10.16	24	-	71,83	-	84,749	-	-	59,93	-	64,555	-	11,90	20,194	0,00	-	0,00	2,145
25.10.16	24	-	71,17	-	87,821	-	-	59,85	-	68,398	-	11,32	19,423	0,00	-	0,00	2,085
26.10.16	24	-	70,51	-	80,657	-	-	58,68	-	60,441	-	11,83	20,216	0,00	-	0,00	2,073
27.10.16	24	-	70,68	-	76,543	-	-	58,12	-	56,037	-	12,56	20,506	0,00	-	0,00	2,085
28.10.16	24	-	70,16	-	78,043	-	-	57,94	-	58,560	-	12,22	19,484	0,00	-	0,00	2,017
29.10.16	24	-	69,69	-	80,668	-	-	57,95	-	58,068	-	11,74	22,600	0,00	-	0,00	2,189
30.10.16	24	-	69,07	-	83,966	-	-	57,71	-	58,361	-	11,35	25,605	0,00	-	0,00	2,361
31.10.16	24	-	69,45	-	82,331	-	-	57,99	-	59,810	-	11,46	22,521	0,00	-	0,00	2,182
01.11.16	24	-	70,77	-	76,893	-	-	58,09	-	55,562	-	12,69	21,331	0,00	-	0,00	2,145
02.11.16	24	-	72,64	-	80,123	-	-	59,59	-	58,605	-	13,05	21,518	0,00	-	0,00	2,251
03.11.16	24	-	70,38	-	82,367	-	-	58,57	-	62,916	-	11,81	19,451	0,00	-	0,00	2,044
04.11.16	24	-	69,07	-	85,512	-	-	57,86	-	64,439	-	11,21	21,073	0,00	-	0,00	2,112
05.11.16	24	-	69,07	-	85,932	-	-	57,82	-	63,662	-	11,25	22,270	0,00	-	0,00	2,187
06.11.16	24	-	69,13	-	91,648	-	-	58,17	-	64,615	-	10,96	27,033	0,00	-	0,00	2,503
07.11.16	24	-	70,03	-	81,142	-	-	57,99	-	60,548	-	12,04	20,594	0,00	-	0,00	2,103
08.11.16	24	-	71,03	-	72,866	-	-	57,23	-	52,247	-	13,80	20,620	0,00	-	0,00	2,117
09.11.16	24	-	71,06	-	76,418	-	-	57,87	-	54,726	-	13,20	21,692	0,00	-	0,00	2,193
10.11.16	24	-	71,07	-	76,233	-	-	57,78	-	55,193	-	13,29	21,040	0,00	-	0,00	2,158
11.11.16	24	-	71,06	-	75,847	-	-	57,85	-	55,828	-	13,22	20,019	0,00	-	0,00	2,091
12.11.16	24	-	71,14	-	78,483	-	-	58,18	-	56,639	-	12,96	21,844	0,00	-	0,00	2,216
13.11.16	24	-	71,21	-	86,499	-	-	58,96	-	59,417	-	12,25	27,082	0,00	-	0,00	2,576
14.11.16	24	-	71,15	-	82,446	-	-	58,84	-	59,179	-	12,31	23,267	0,00	-	0,00	2,310
15.11.16	24	-	71,10	-	80,028	-	-	58,75	-	59,033	-	12,35	20,995	0,00	-	0,00	2,151
16.11.16	24	-	71,08	-	80,660	-	-	58,63	-	58,979	-	12,45	21,681	0,00	-	0,00	2,204
17.11.16	24	-	71,06	-	79,666	-	-	58,67	-	59,035	-	12,38	20,631	0,00	-	0,00	2,127
18.11.16	24	-	71,04	-	79,014	-	-	58,67	-	58,320	-	12,37	20,694	0,00	-	0,00	2,122
19.11.16	24	-	71,60	-	78,395	-	-	58,79	-	57,807	-	12,81	20,588	0,00	-	0,00	2,143
20.11.16	24	-	71,10	-	84,386	-	-	59,10	-	58,019	-	11,99	26,367	0,00	-	0,00	2,493
21.11.16	24	-	71,56	-	78,765	-	-	58,79	-	57,367	-	12,77	21,398	0,00	-	0,00	2,191
22.11.16	24	-	69,03	-	78,086	-	-	56,92	-	55,795	-	12,11	22,291	0,00	-	0,00	2,149
Среднее	24,00	-	70,68	-	80,920	-	-	58,41	-	59,079	-	12,26	21,841	-	-	-	2,195
Итого	744,0				2508,535	0,000				1831,458	0,000		677,078	0,00	0,00	0,00	68,06

Ориентировочно до конца месяца(+)

638,825

463,227

175,598

17,63

Корректировка за прошлый месяц (-)

846,201

664,882

181,319

18,61

Итого за ноябрь 2016 :

2301,160

1629,803

671,357

67,08

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
17.04.15 15:00	86014,381	-	61710,574	-	0,000	-	3159,182	
17.04.15 15:00	86014,381	-	61710,574	-	0,000	-	3159,182	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв=

3,3

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

64,91 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Отрегулировать СЦО.
 Соблюдать договорные
 нормы в отношении T2
 для обеспечения по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК СПб»
 по адресу: _____

Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по значению для получения АКТА допуска УУ

Дата

30.11.2016