

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2015

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

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14736

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

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 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				
23.11.15	24	-	68,92	6,00	44,775	-	-	51,62	5,00	23,780	-	-	17,30	20,995	1,860
24.11.15	24	-	70,56	6,00	42,963	-	-	52,30	5,00	23,707	-	-	18,27	19,256	1,793
25.11.15	24	-	68,35	6,00	44,001	-	-	51,54	5,00	23,416	-	-	16,82	20,585	1,802
26.11.15	24	-	65,62	6,00	44,803	-	-	49,86	5,00	23,895	-	-	15,76	20,908	1,750
27.11.15	24	-	65,71	6,00	43,933	-	-	49,76	5,00	25,173	-	-	15,95	18,760	1,635
28.11.15	24	-	65,78	6,00	48,272	-	-	50,32	5,00	25,117	-	-	15,45	23,155	1,912
29.11.15	24	-	65,94	6,00	49,302	-	-	50,66	5,00	25,005	-	-	15,28	24,296	1,985
30.11.15	24	-	65,73	6,00	46,229	-	-	50,39	5,00	24,496	-	-	15,33	21,733	1,805
01.12.15	24	-	65,54	6,00	44,452	-	-	50,06	5,00	24,794	-	-	15,48	19,658	1,673
02.12.15	24	-	65,67	6,00	45,512	-	-	50,18	5,00	24,770	-	-	15,49	20,742	1,747
03.12.15	24	-	65,62	6,00	44,818	-	-	49,93	5,00	24,495	-	-	15,68	20,323	1,719
04.12.15	24	-	65,68	6,00	46,196	-	-	50,32	5,00	25,257	-	-	15,36	20,939	1,764
05.12.15	24	-	66,30	6,00	49,456	-	-	50,75	5,00	25,365	-	-	15,55	24,091	1,993
06.12.15	24	-	66,27	6,00	51,821	-	-	51,48	5,00	27,101	-	-	14,79	24,720	2,040
07.12.15	24	-	66,95	6,00	47,784	-	-	51,03	5,00	26,489	-	-	15,93	21,295	1,849
08.12.15	24	-	67,13	6,00	44,654	-	-	50,48	5,00	24,910	-	-	16,65	19,744	1,741
09.12.15	24	-	68,55	6,00	43,037	-	-	51,07	5,00	25,157	-	-	17,47	17,880	1,666
10.12.15	24	-	67,72	6,00	46,522	-	-	51,18	5,00	25,457	-	-	16,54	21,066	1,849
11.12.15	24	-	67,49	6,00	45,676	-	-	51,39	5,00	26,851	-	-	16,09	18,825	1,704
12.12.15	24	-	68,08	6,00	46,855	-	-	51,79	5,00	25,682	-	-	16,29	21,174	1,861
13.12.15	24	-	68,63	6,00	47,239	-	-	51,92	5,00	25,353	-	-	16,71	21,886	1,927
14.12.15	24	-	69,94	6,00	43,915	-	-	52,36	5,00	24,855	-	-	17,58	19,059	1,771
15.12.15	24	-	67,56	6,00	44,349	-	-	51,44	5,00	24,603	-	-	16,12	19,746	1,732
16.12.15	24	-	65,75	6,00	43,841	-	-	50,31	5,00	25,280	-	-	15,44	18,562	1,612
17.12.15	24	-	65,68	6,00	44,963	-	-	50,17	5,00	25,625	-	-	15,51	19,338	1,669
18.12.15	24	-	65,70	6,00	45,338	-	-	50,21	5,00	25,413	-	-	15,49	19,925	1,704
19.12.15	24	-	67,50	6,00	49,453	-	-	52,05	5,00	27,603	-	-	15,45	21,850	1,903
20.12.15	24	-	72,37	6,00	51,899	-	-	56,14	5,00	30,270	-	-	16,23	21,630	2,058
21.12.15	24	-	70,95	6,00	52,397	-	-	55,50	5,00	31,784	-	-	15,45	20,614	1,955
22.12.15	24	-	69,96	6,00	50,076	-	-	54,80	5,00	32,597	-	-	15,16	17,479	1,719
Среднее	24,00	-	67,39	6,00	46,484	-	-	51,37	5,00	25,810	-	-	16,02	20,674	1,807
Итого	720,0				1394,530	0,000				774,299	0,000	0,00		620,231	54,20

Ориентировочно до конца месяца(+)

434,529

Корректировка за прошлый месяц (-)

374,575

Итого за декабрь 2015 :

1454,485

255,306

202,891

826,714

179,224

171,684

627,771

16,22

14,406

56,017042

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.11.15 03:00	40603,568	-	19403,745	-	-	1735,974
23.12.15 02:00	41997,072	-	20178,010	-	-	1790,094

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= _____ °С

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

Главный инженер
(по доверенности абонента)АО "ДомТелеком"
для отчетов

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