

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2015

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-2
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 47-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 201508
 расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

Тхв=0 С

Преобр. давления

Подающий тр.
 Обратн.тр.
 тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:** **лето:**

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	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.10.15	24	-	52,89	7,04	158,510	-	-	37,34	6,17	158,490	-	15,55	0,020	-	-	-	2,464
24.10.15	24	-	50,90	8,62	234,820	-	-	37,31	7,30	234,820	-	13,59	0,000	-	-	-	3,192
25.10.15	24	-	50,94	8,63	238,690	-	-	37,83	7,24	238,690	-	13,11	0,000	-	-	-	3,130
26.10.15	24	-	50,98	8,74	239,370	-	-	38,01	7,36	239,370	-	12,97	0,000	-	-	-	3,105
27.10.15	24	-	52,59	8,71	237,380	-	-	38,50	7,36	237,380	-	14,09	0,000	-	-	-	3,346
28.10.15	24	-	53,79	8,76	236,570	-	-	38,89	7,44	236,480	-	14,90	0,090	-	-	-	3,529
29.10.15	24	-	53,80	8,65	234,970	-	-	38,66	7,36	234,970	-	15,14	0,000	-	-	-	3,556
30.10.15	24	-	54,39	8,71	234,040	-	-	38,99	7,42	234,040	-	15,40	0,000	-	-	-	3,606
31.10.15	24	-	56,15	8,68	233,250	-	-	39,64	7,39	233,250	-	16,51	0,000	-	-	-	3,849
01.11.15	24	-	53,52	8,58	235,760	-	-	38,98	7,22	235,760	-	14,54	0,000	-	-	-	3,430
02.11.15	24	-	51,92	8,72	234,870	-	-	38,45	7,36	234,870	-	13,47	0,000	-	-	-	3,161
03.11.15	24	-	51,90	8,66	236,740	-	-	38,81	7,28	236,740	-	13,09	0,000	-	-	-	3,100
04.11.15	24	-	41,74	8,64	228,880	-	-	33,42	7,34	229,010	-	8,32	-0,130	-	-	-	1,899
05.11.15	24	-	49,65	8,39	232,070	-	-	36,88	7,05	236,800	-	12,77	-4,730	-	-	-	2,965
06.11.15	24	-	54,77	8,77	234,260	-	-	39,36	7,42	237,590	-	15,41	-3,330	-	-	-	3,606
07.11.15	24	-	56,71	8,68	235,510	-	-	40,22	7,33	235,510	-	16,49	0,000	-	-	-	3,884
08.11.15	24	-	56,73	8,59	237,400	-	-	40,45	7,24	237,400	-	16,28	0,000	-	-	-	3,864
09.11.15	24	-	55,69	8,60	236,170	-	-	40,11	7,27	236,170	-	15,58	0,000	-	-	-	3,676
10.11.15	24	-	54,80	8,55	236,670	-	-	39,74	7,20	236,670	-	15,06	0,000	-	-	-	3,564
11.11.15	24	-	54,80	8,58	237,740	-	-	39,74	7,24	237,740	-	15,06	0,000	-	-	-	3,578
12.11.15	24	-	56,94	8,69	237,410	-	-	40,73	7,35	237,410	-	16,21	0,000	-	-	-	3,845
13.11.15	24	-	58,64	8,64	235,400	-	-	41,67	7,33	236,160	-	16,97	-0,760	-	-	-	3,994
14.11.15	24	-	58,72	8,72	234,190	-	-	41,56	7,37	236,300	-	17,16	-2,110	-	-	-	4,018
15.11.15	24	-	60,48	8,67	235,820	-	-	42,34	7,34	235,820	-	18,14	0,000	-	-	-	4,277
16.11.15	24	-	60,96	8,71	230,180	-	-	42,12	7,48	230,180	-	18,84	0,000	-	-	-	4,337
17.11.15	24	-	60,31	8,67	229,270	-	-	41,64	7,42	229,270	-	18,67	0,000	-	-	-	4,279
18.11.15	24	-	59,58	8,50	224,360	-	-	41,29	7,29	224,180	-	18,29	0,180	-	-	-	4,109
19.11.15	24	-	41,41	8,55	238,550	-	-	32,60	7,20	238,550	-	8,81	0,000	-	-	-	2,086
20.11.15	24	-	44,82	8,11	230,540	-	-	32,68	6,85	230,540	-	12,14	0,000	-	-	-	2,785
21.11.15	24	-	58,18	8,23	232,690	-	-	41,07	6,94	233,440	-	17,11	-0,750	-	-	-	3,976
22.11.15	24	-	59,97	8,68	229,430	-	-	41,73	7,36	230,760	-	18,24	-1,330	-	-	-	4,185
Среднее	24,00	-	54,15	8,56	231,984	-	-	39,06	7,26	232,399	-	15,09	-0,415	-	-	-	3,497
Итого	744,0				7191,510	0,000				7204,360	0,000		-12,850	0,00	0,00	0,00	108,40

Ориентировочно до конца месяца(+) 1845,737 1847,909 -2,171 29,44
 Корректировка за прошлый месяц (-) 2091,497 2091,356 0,141 28,95
Итого за ноябрь 2015 : 6945,750 6960,913 -15,163 108,88

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
23.10.15 01:00	35343,430	-	35333,790	-	-	-	671,476	
23.11.15 02:00	42544,650	-	42547,860	-	-	-	780,049	

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 _____ ГкалГлавный инженер
 (по доверенности абонента)АО "Теплосеть Санкт-Петербург"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

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 25.11.2015