

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2015

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-4
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 22, ТЦ-2 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная зависимая
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 45113
расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40

Обратн.тр. ПРЭМ 40

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

--

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ **лето:**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	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс 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	-	57,66	10,30	145,320	-	-	42,74	5,60	142,750	-	14,92	2,570	0,00	0,00	0,00	2,285
24.10.15	24	-	52,64	10,30	144,420	-	-	39,88	5,60	141,880	-	12,76	2,540	0,00	0,00	0,00	1,953
25.10.15	25	-	54,37	10,30	150,630	-	-	41,08	5,60	147,930	-	13,29	2,700	0,00	0,00	0,00	2,124
26.10.15	24	-	55,48	10,30	144,590	-	-	41,71	5,60	142,040	-	13,77	2,550	0,00	0,00	0,00	2,106
27.10.15	24	-	55,23	10,30	144,700	-	-	41,49	5,60	142,110	-	13,74	2,590	0,00	0,00	0,00	2,107
28.10.15	24	-	58,76	10,30	144,810	-	-	42,96	5,60	142,140	-	15,80	2,670	0,00	0,00	0,00	2,412
29.10.15	24	-	60,66	10,30	144,930	-	-	44,17	5,60	142,210	-	16,49	2,720	0,00	0,00	0,00	2,521
30.10.15	24	-	60,91	10,30	144,990	-	-	44,45	5,60	141,870	-	16,46	3,120	0,00	0,00	0,00	2,536
31.10.15	24	-	61,20	10,30	144,780	-	-	44,48	5,60	141,470	-	16,72	3,310	0,00	0,00	0,00	2,580
01.11.15	24	-	57,72	10,30	144,690	-	-	43,13	5,60	141,410	-	14,59	3,280	0,00	0,00	0,00	2,262
02.11.15	24	-	55,91	10,30	144,730	-	-	42,32	5,60	141,480	-	13,59	3,250	0,00	0,00	0,00	2,116
03.11.15	24	-	55,38	10,30	143,960	-	-	42,23	5,60	140,820	-	13,15	3,140	0,00	0,00	0,00	2,036
04.11.15	24	-	42,83	10,30	145,420	-	-	35,22	5,60	142,160	-	7,61	3,260	0,00	0,00	0,00	1,226
05.11.15	24	-	52,22	10,30	146,030	-	-	39,53	5,60	142,730	-	12,69	3,300	0,00	0,00	0,00	1,988
06.11.15	24	-	56,51	10,30	145,980	-	-	42,17	5,60	142,780	-	14,34	3,200	0,00	0,00	0,00	2,240
07.11.15	24	-	58,76	10,30	145,850	-	-	43,24	5,60	142,760	-	15,52	3,090	0,00	0,00	0,00	2,406
08.11.15	24	-	57,14	10,30	145,710	-	-	42,41	5,60	142,460	-	14,73	3,250	0,00	0,00	0,00	2,293
09.11.15	24	-	56,41	10,30	145,570	-	-	41,94	5,60	142,310	-	14,47	3,260	0,00	0,00	0,00	2,252
10.11.15	24	-	55,08	10,30	145,190	-	-	41,38	5,60	142,060	-	13,70	3,130	0,00	0,00	0,00	2,128
11.11.15	24	-	54,89	10,30	86,790	-	-	40,21	5,60	84,880	-	14,68	1,910	0,00	0,00	0,00	1,354
12.11.15	24	-	60,28	10,30	136,750	-	-	43,26	5,60	133,600	-	17,02	3,150	0,00	0,00	0,00	2,473
13.11.15	24	-	61,43	10,30	131,690	-	-	43,65	5,60	128,650	-	17,78	3,040	0,00	0,00	0,00	2,481
14.11.15	24	-	62,01	10,30	131,020	-	-	43,55	5,60	127,950	-	18,46	3,070	0,00	0,00	0,00	2,559
15.11.15	24	-	64,06	10,30	130,700	-	-	44,62	5,60	127,760	-	19,44	2,940	0,00	0,00	0,00	2,680
16.11.15	24	-	62,61	10,30	130,580	-	-	43,74	5,60	127,590	-	18,87	2,990	0,00	0,00	0,00	2,602
17.11.15	24	-	62,62	10,30	131,210	-	-	43,57	5,60	128,250	-	19,05	2,960	0,00	0,00	0,00	2,638
18.11.15	24	-	63,02	10,30	131,690	-	-	44,01	5,60	128,750	-	19,01	2,940	0,00	0,00	0,00	2,641
19.11.15	24	-	46,25	10,30	140,510	-	-	35,89	5,60	137,150	-	10,36	3,360	0,00	0,00	0,00	1,574
20.11.15	24	-	46,42	10,30	143,390	-	-	35,29	5,60	139,770	-	11,13	3,620	0,00	0,00	0,00	1,726
21.11.15	24	-	51,90	10,30	138,530	-	-	38,40	5,60	135,223	-	13,50	3,307	0,00	0,00	0,00	1,980
22.11.15	24	-	59,53	10,30	147,410	-	-	43,42	5,60	144,050	-	16,11	3,360	0,00	0,00	0,00	2,532
Среднее	24,03	-	56,77	10,30	140,083	-	-	41,81	5,60	137,064	-	14,96	3,019	-	-	-	2,220
Итого	745,0	-	-	-	4342,570	0,000	-	-	-	4248,993	0,000	-	93,577	0,00	0,00	0,00	68,81

Ориентировочно до конца месяца(+)

1100,937

1075,181

25,756

17,94

Корректировка за прошлый месяц (-)

1241,680

1221,023

20,657

20,33

Итого за ноябрь 2015 :

4201,827

4103,152

98,676

66,41

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 04:00	930,420	-	913,840	-	0,000	0,000	14,502	
23.11.15 01:00	5251,110	-	5141,300	-	0,000	0,000	83,069	

Время аварийных ситуаций:

-1,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} =$ _____ °С

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

Главный инженер

(по доверенности абонента)

АО "ДомТелеком"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Гкал

Гкал

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до получения АКТА
 Дата _____ 2015