

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 4, ТЦ-1 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: ТВ7-01 № 12003122
расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

Тхв =
Преобр. давления

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

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q_{от} = m1 \cdot (h1 - h_{хв}) - m2 \cdot (h2 - h_{хв})$ **лето:** $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$ 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: $G_{от \text{ ф.}} =$ т/сут $G_{гвс \text{ ф.}} =$ т/сут $Q_{от \text{ ф.}} =$ Гкал/мес $Q_{от \text{ ср.ф.}} =$ Гкал/сутКонстантные 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						
23.10.16	24	-	65,24	8,50	312,996	-	-	50,48	6,50	312,996	-	14,76	0,000	0,00	0,00	0,00	4,619
24.10.16	24	-	64,32	8,50	317,350	-	-	50,20	6,50	317,350	-	14,12	0,000	0,00	0,00	0,00	4,480
25.10.16	24	-	65,43	8,50	315,721	-	-	50,57	6,50	316,568	-	14,86	-0,848	0,00	0,00	0,00	4,648
26.10.16	24	-	66,37	8,50	312,973	-	-	50,81	6,50	317,100	-	15,56	-4,127	0,00	0,00	0,00	4,661
27.10.16	24	-	65,37	8,50	304,617	-	-	50,33	6,50	308,841	-	15,04	-4,224	0,00	0,00	0,00	4,369
28.10.16	24	-	59,81	8,50	322,696	-	-	46,84	6,50	326,819	-	12,97	-4,122	0,00	0,00	0,00	3,991
29.10.16	24	-	60,10	8,50	326,850	-	-	46,69	6,50	331,888	-	13,41	-5,038	0,00	0,00	0,00	4,147
30.10.16	24	-	63,44	8,50	315,709	-	-	48,19	6,50	320,628	-	15,26	-4,919	0,00	0,00	0,00	4,580
31.10.16	24	-	66,34	8,50	308,489	-	-	49,59	6,50	313,313	-	16,75	-4,824	0,00	0,00	0,00	4,927
01.11.16	24	-	67,07	8,50	316,474	-	-	50,15	6,50	321,424	-	16,92	-4,950	0,00	0,00	0,00	5,108
02.11.16	24	-	67,87	8,50	317,307	-	-	50,53	6,50	322,324	-	17,34	-5,017	0,00	0,00	0,00	5,249
03.11.16	24	-	69,56	8,50	318,545	-	-	51,56	6,50	323,624	-	17,99	-5,079	0,00	0,00	0,00	5,470
04.11.16	24	-	70,55	8,50	321,737	-	-	52,25	6,50	326,848	-	18,30	-5,111	0,00	0,00	0,00	5,621
05.11.16	24	-	69,96	8,50	320,459	-	-	51,66	6,50	325,525	-	18,30	-5,066	0,00	0,00	0,00	5,604
06.11.16	24	-	68,69	8,50	322,207	-	-	51,00	6,50	327,286	-	17,69	-5,079	0,00	0,00	0,00	5,441
07.11.16	24	-	71,08	8,50	319,264	-	-	51,94	6,50	324,329	-	19,14	-5,065	0,00	0,00	0,00	5,849
08.11.16	24	-	76,07	8,50	316,797	-	-	54,68	6,50	321,924	-	21,39	-5,127	0,00	0,00	0,00	6,497
09.11.16	24	-	78,67	8,50	318,360	-	-	56,05	6,50	323,545	-	22,62	-5,185	0,00	0,00	0,00	6,911
10.11.16	24	-	80,70	8,50	321,551	-	-	57,78	6,50	326,523	-	22,92	-4,972	0,00	0,00	0,00	7,081
11.11.16	24	-	80,40	8,50	319,524	-	-	57,47	6,50	324,453	-	22,93	-4,929	0,00	0,00	0,00	7,044
12.11.16	24	-	80,02	8,50	322,912	-	-	57,59	6,50	327,949	-	22,43	-5,037	0,00	0,00	0,00	6,953
13.11.16	24	-	78,11	8,50	324,107	-	-	56,85	6,50	329,204	-	21,26	-5,097	0,00	0,00	0,00	6,601
14.11.16	24	-	77,59	8,50	322,235	-	-	56,74	6,50	327,253	-	20,85	-5,018	0,00	0,00	0,00	6,433
15.11.16	24	-	73,48	8,50	325,954	-	-	54,58	6,50	331,030	-	18,90	-5,076	0,00	0,00	0,00	5,885
16.11.16	24	-	69,33	8,50	327,008	-	-	52,28	6,50	332,097	-	17,05	-5,089	0,00	0,00	0,00	5,310
17.11.16	24	-	65,98	8,50	330,274	-	-	50,52	6,50	335,389	-	15,46	-5,115	0,00	0,00	0,00	4,847
18.11.16	24	-	63,08	8,50	327,464	-	-	48,46	6,50	332,437	-	14,62	-4,973	0,00	0,00	0,00	4,546
19.11.16	24	-	61,98	8,50	324,786	-	-	47,66	6,50	330,041	-	14,32	-5,256	0,00	0,00	0,00	4,400
20.11.16	24	-	61,78	8,50	323,986	-	-	47,73	6,50	329,235	-	14,05	-5,249	0,00	0,00	0,00	4,302
21.11.16	24	-	61,96	8,50	324,729	-	-	47,74	6,50	329,975	-	14,23	-5,246	0,00	0,00	0,00	4,370
22.11.16	24	-	59,94	8,50	323,581	-	-	46,40	6,50	328,858	-	13,54	-5,277	0,00	0,00	0,00	4,137
Среднее	24,00	-	68,72	8,50	320,215	-	-	51,46	6,50	324,735	-	17,26	-4,520	-	-	-	5,293
Итого	744,0				9926,662	0,000				10066,777	0,000		-140,115	0,00	0,00	0,00	164,08

Ориентировочно до конца месяца(+)

2607,804

Корректировка за прошлый месяц (-)

2874,412

Итого за ноябрь 2016 :

9660,054

2649,180

2874,412

9841,546

-41,376

0,000

-181,492

36,47

38,22

162,33

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
19.10.16 12:00	-	-	-	-	-	-	-	-
19.10.16 12:00	-	-	-	-	-	-	-	-

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0

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

000 «ИнфраХит Монтаж» 162,33 Гкал
ГкалГлавный инженер
(по доверенности абонента)

ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Отрегулировать СЦО.
Соблюдать договорные
нормы расходов и T2
согласно графику.

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

Дата

30.11.2016