

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 5, ТЦ-2 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 65383

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

Тхв =

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ-1 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

КТПТР-05

КТПТР-05

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q = M1 \cdot (h1 - h_{хв}) - M2 \cdot (h2 - h_{хв})$ **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						
23.10.16	24	-	67,70	-	148,607	-	-	40,15	-	148,214	-	27,55	0,393	-	-	-	4,110
24.10.16	24	-	67,27	-	148,872	-	-	40,40	-	148,544	-	26,87	0,328	-	-	-	4,013
25.10.16	24	-	66,93	-	146,290	-	-	39,81	-	145,859	-	27,11	0,431	-	-	-	3,984
26.10.16	24	-	67,05	-	147,017	-	-	39,70	-	146,647	-	27,35	0,370	-	-	-	4,036
27.10.16	24	-	67,94	-	144,115	-	-	41,58	-	144,449	-	26,36	-0,334	-	-	-	3,784
28.10.16	24	-	65,64	-	147,989	-	-	40,08	-	147,332	-	25,56	0,657	-	-	-	3,808
29.10.16	24	-	61,87	-	152,372	-	-	39,03	-	151,702	-	22,84	0,669	-	-	-	3,506
30.10.16	24	-	65,82	-	155,817	-	-	40,13	-	155,231	-	25,69	0,585	-	-	-	4,026
31.10.16	24	-	69,68	-	139,795	-	-	40,54	-	139,205	-	29,15	0,590	-	-	-	4,098
01.11.16	24	-	68,62	-	145,368	-	-	40,68	-	144,852	-	27,95	0,516	-	-	-	4,083
02.11.16	24	-	70,70	-	150,243	-	-	41,56	-	149,743	-	29,14	0,499	-	-	-	4,398
03.11.16	24	-	75,44	-	152,140	-	-	43,45	-	151,797	-	31,99	0,342	-	-	-	4,881
04.11.16	24	-	75,22	-	152,569	-	-	43,58	-	152,317	-	31,64	0,252	-	-	-	4,838
05.11.16	24	-	74,76	-	149,799	-	-	42,88	-	149,595	-	31,88	0,204	-	-	-	4,785
06.11.16	24	-	75,06	-	147,670	-	-	42,66	-	147,487	-	32,40	0,183	-	-	-	4,792
07.11.16	24	-	78,02	-	146,138	-	-	43,80	-	145,451	-	34,22	0,687	-	-	-	5,031
08.11.16	24	-	81,44	-	148,551	-	-	43,38	-	147,999	-	38,06	0,553	-	-	-	5,677
09.11.16	24	-	84,36	-	149,644	-	-	44,36	-	149,033	-	40,00	0,612	-	-	-	6,013
10.11.16	24	-	87,70	-	151,075	-	-	45,69	-	150,425	-	42,01	0,650	-	-	-	6,376
11.11.16	24	-	89,05	-	151,097	-	-	45,96	-	150,504	-	43,09	0,593	-	-	-	6,537
12.11.16	24	-	88,80	-	152,413	-	-	46,48	-	151,952	-	42,32	0,461	-	-	-	6,471
13.11.16	24	-	83,00	-	152,647	-	-	45,19	-	152,381	-	37,81	0,266	-	-	-	5,784
14.11.16	24	-	80,88	-	152,943	-	-	44,46	-	152,762	-	36,43	0,182	-	-	-	5,579
15.11.16	24	-	78,58	-	155,097	-	-	43,96	-	155,013	-	34,62	0,084	-	-	-	5,373
16.11.16	24	-	73,71	-	153,986	-	-	42,58	-	154,007	-	31,12	-0,021	-	-	-	4,791
17.11.16	24	-	77,72	-	154,009	-	-	43,67	-	153,927	-	34,05	0,082	-	-	-	5,248
18.11.16	24	-	71,19	-	155,893	-	-	42,12	-	156,089	-	29,07	-0,196	-	-	-	4,523
19.11.16	24	-	68,47	-	155,463	-	-	41,23	-	155,700	-	27,24	-0,237	-	-	-	4,225
20.11.16	24	-	67,25	-	155,102	-	-	41,09	-	155,348	-	26,16	-0,246	-	-	-	4,047
21.11.16	24	-	67,07	-	154,282	-	-	40,91	-	154,539	-	26,16	-0,257	-	-	-	4,026
22.11.16	24	-	65,23	-	151,824	-	-	39,80	-	152,060	-	25,42	-0,236	-	-	-	3,850
Среднее	24,00	-	73,62	-	150,607	-	-	42,29	-	150,328	-	31,33	0,279	-	-	-	4,732
Итого	744,0	-	-	-	4668,827	0,000	-	-	-	4660,163	0,000	-	8,664	0,00	0,00	0,00	146,70

Ориентировочно до конца месяца(+)

1234,925

1236,195

-1,269

35,10

Корректировка за прошлый месяц (-)

1319,943

1314,287

5,656

32,25

Итого за ноябрь 2016 :

4583,809

4582,071

1,738

149,55

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
12.06.15 15:00	2956,888	-	2964,553	-	-	-	56,605	
12.06.15 15:00	2956,888	-	2964,553	-	-	-	56,605	

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

149,55 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

«ИнфраХит Монтаж»

ДЛЯ ОТЧЕТОВ

дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до получения АКТА допуска УУ
 Дата: 30.11.2015