

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-5
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 14-1, ТЦ-2 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 35177

расходомер VA2305M 50

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-h2)+(M1-M2)*(h2-hxв)$ **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	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.12.15	24	-	52,03	-	231,211	-	-	38,62	-	232,385	-	13,41	-1,174	-	-	-	3,118
24.12.15	24	-	57,27	-	230,379	-	-	40,97	-	231,666	-	16,29	-1,287	-	-	-	3,769
25.12.15	24	-	59,63	-	216,444	-	-	41,49	-	217,417	-	18,14	-0,973	-	-	-	3,942
26.12.15	24	-	59,52	-	200,355	-	-	40,32	-	201,248	-	19,20	-0,893	-	-	-	3,860
27.12.15	24	-	64,62	-	193,776	-	-	41,58	-	194,745	-	23,03	-0,969	-	-	-	4,477
28.12.15	24	-	65,85	-	189,277	-	-	41,21	-	190,241	-	24,64	-0,964	-	-	-	4,678
29.12.15	24	-	71,82	-	190,828	-	-	43,71	-	191,431	-	28,12	-0,603	-	-	-	5,385
30.12.15	24	-	74,53	-	194,229	-	-	44,85	-	194,198	-	29,68	0,031	-	-	-	5,819
31.12.15	24	-	78,24	-	207,507	-	-	47,51	-	208,443	-	30,72	-0,935	-	-	-	6,394
01.01.16	24	-	80,58	-	225,797	-	-	49,89	-	226,507	-	30,69	-0,710	-	-	-	6,952
02.01.16	24	-	80,64	-	224,630	-	-	49,15	-	225,408	-	31,48	-0,778	-	-	-	7,093
03.01.16	24	-	82,75	-	223,337	-	-	50,42	-	224,185	-	32,33	-0,848	-	-	-	7,242
04.01.16	24	-	85,02	-	222,393	-	-	51,20	-	223,389	-	33,83	-0,996	-	-	-	7,546
05.01.16	24	-	86,13	-	220,424	-	-	51,20	-	221,268	-	34,92	-0,844	-	-	-	7,721
06.01.16	24	-	85,93	-	215,174	-	-	49,84	-	215,708	-	36,09	-0,534	-	-	-	7,791
07.01.16	24	-	86,65	-	219,186	-	-	50,21	-	219,958	-	36,45	-0,772	-	-	-	8,012
08.01.16	24	-	88,74	-	221,592	-	-	51,22	-	222,389	-	37,51	-0,797	-	-	-	8,338
09.01.16	24	-	87,17	-	220,997	-	-	50,39	-	221,614	-	36,77	-0,617	-	-	-	8,151
10.01.16	24	-	86,89	-	220,446	-	-	50,45	-	220,938	-	36,44	-0,492	-	-	-	8,057
11.01.16	24	-	87,10	-	222,813	-	-	50,90	-	223,174	-	36,21	-0,361	-	-	-	8,092
12.01.16	24	-	85,88	-	228,137	-	-	51,64	-	228,349	-	34,24	-0,212	-	-	-	7,835
13.01.16	24	-	84,03	-	229,219	-	-	51,45	-	229,535	-	32,58	-0,316	-	-	-	7,492
14.01.16	24	-	84,46	-	225,891	-	-	51,35	-	226,271	-	33,11	-0,380	-	-	-	7,502
15.01.16	24	-	62,30	-	221,935	-	-	40,91	-	221,406	-	21,38	0,529	-	-	-	4,732
16.01.16	24	-	79,66	-	219,573	-	-	46,53	-	219,458	-	33,14	0,115	-	-	-	7,282
17.01.16	24	-	87,87	-	223,499	-	-	52,37	-	223,760	-	35,50	-0,261	-	-	-	7,961
18.01.16	24	-	87,43	-	223,240	-	-	52,22	-	223,453	-	35,21	-0,213	-	-	-	7,885
19.01.16	24	-	86,05	-	221,342	-	-	51,99	-	221,487	-	34,06	-0,145	-	-	-	7,562
20.01.16	24	-	83,37	-	226,567	-	-	51,65	-	226,885	-	31,71	-0,318	-	-	-	7,208
21.01.16	24	-	83,12	-	226,005	-	-	51,45	-	226,331	-	31,67	-0,327	-	-	-	7,184
22.01.16	24	-	85,51	-	224,283	-	-	52,08	-	224,482	-	33,43	-0,199	-	-	-	7,523
Среднее	24,00	-	78,41	-	218,080	-	-	48,03	-	218,636	-	30,39	-0,556	-	-	-	6,665
Итого	744,0	-	-	-	6760,488	0,000	-	-	-	6777,728	0,000	-	-17,241	0,00	0,00	0,00	206,60

Ориентировочно до конца месяца(+)

2011,511

2013,244

-1,733

67,63

Корректировка за прошлый месяц (-)

2009,562

2018,006

-8,444

38,15

Итого за январь 2016 :

6762,436

6772,966

-10,530

236,09

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
25.05.15 00:00	65576,660	-	66065,537	-	-	-	1944,678	
25.05.15 00:00	65576,660	-	66065,537	-	-	-	1944,678	

Время аварийных ситуаций:

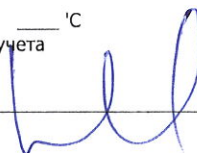
0,00 часов

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 «ЖКС-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до получения АИТА до конца УУ 2016
 Дата _____