

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2016**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 10-1, ТЦ-3 СЦО

график: 150/70  
 Схема подключения: Двухтрубная  
**СЦО**

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 31184

Подающий тр. расходомер 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 =

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима:  $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$  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						
23.10.16	24	-	64,37	-	335,033	-	-	52,98	-	334,774	-	11,40	0,259	-	-	-	3,860
24.10.16	24	-	63,46	-	339,676	-	-	52,48	-	339,381	-	10,98	0,295	-	-	-	3,775
25.10.16	24	-	64,54	-	338,657	-	-	53,09	-	338,333	-	11,44	0,324	-	-	-	3,921
26.10.16	24	-	65,45	-	337,044	-	-	53,80	-	336,742	-	11,65	0,302	-	-	-	3,972
27.10.16	24	-	64,63	-	335,529	-	-	53,34	-	335,295	-	11,29	0,234	-	-	-	3,827
28.10.16	24	-	59,02	-	348,782	-	-	49,60	-	348,768	-	9,41	0,013	-	-	-	3,318
29.10.16	24	-	59,32	-	353,218	-	-	49,95	-	353,239	-	9,37	-0,021	-	-	-	3,344
30.10.16	25	-	62,76	-	354,758	-	-	52,12	-	354,786	-	10,64	-0,028	-	-	-	3,809
31.10.16	24	-	65,20	-	333,317	-	-	53,67	-	333,395	-	11,54	-0,079	-	-	-	3,877
01.11.16	24	-	66,26	-	341,212	-	-	54,50	-	341,399	-	11,76	-0,187	-	-	-	4,044
02.11.16	24	-	67,00	-	341,416	-	-	55,15	-	341,580	-	11,85	-0,164	-	-	-	4,077
03.11.16	24	-	68,66	-	341,807	-	-	56,53	-	341,935	-	12,13	-0,128	-	-	-	4,179
04.11.16	24	-	69,52	-	344,626	-	-	57,24	-	344,738	-	12,27	-0,112	-	-	-	4,264
05.11.16	24	-	68,97	-	343,162	-	-	56,63	-	343,378	-	12,34	-0,216	-	-	-	4,265
06.11.16	24	-	67,72	-	344,705	-	-	55,73	-	344,995	-	11,99	-0,290	-	-	-	4,164
07.11.16	24	-	70,18	-	341,475	-	-	56,78	-	341,680	-	13,41	-0,205	-	-	-	4,612
08.11.16	24	-	74,99	-	339,268	-	-	59,78	-	339,372	-	15,21	-0,104	-	-	-	5,200
09.11.16	24	-	77,56	-	340,737	-	-	61,49	-	340,920	-	16,07	-0,183	-	-	-	5,512
10.11.16	24	-	79,55	-	343,725	-	-	63,00	-	343,710	-	16,55	0,015	-	-	-	5,728
11.11.16	24	-	78,97	-	341,564	-	-	62,37	-	341,781	-	16,60	-0,216	-	-	-	5,704
12.11.16	24	-	78,67	-	344,785	-	-	62,45	-	345,116	-	16,22	-0,331	-	-	-	5,626
13.11.16	24	-	76,96	-	346,040	-	-	61,47	-	346,511	-	15,49	-0,471	-	-	-	5,391
14.11.16	24	-	76,28	-	343,684	-	-	61,05	-	344,149	-	15,23	-0,465	-	-	-	5,265
15.11.16	24	-	72,18	-	348,438	-	-	58,35	-	348,909	-	13,83	-0,471	-	-	-	4,848
16.11.16	24	-	68,21	-	349,387	-	-	55,63	-	350,130	-	12,58	-0,743	-	-	-	4,424
17.11.16	24	-	72,23	-	347,170	-	-	58,35	-	347,729	-	13,88	-0,560	-	-	-	4,846
18.11.16	24	-	62,11	-	346,725	-	-	51,32	-	347,972	-	10,80	-1,246	-	-	-	3,770
19.11.16	24	-	61,14	-	344,133	-	-	50,61	-	345,572	-	10,53	-1,440	-	-	-	3,651
20.11.16	24	-	60,81	-	343,688	-	-	50,48	-	345,275	-	10,33	-1,587	-	-	-	3,576
21.11.16	24	-	61,12	-	344,629	-	-	50,69	-	346,410	-	10,43	-1,781	-	-	-	3,620
22.11.16	24	-	59,11	-	343,297	-	-	49,19	-	345,520	-	9,92	-2,223	-	-	-	3,432
Среднее	24,03	-	67,97	-	343,280	-	-	55,48	-	343,661	-	12,49	-0,381	-	-	-	4,319
Итого	745,0	-	-	-	10641,685	0,000	-	-	-	10653,494	0,000	-	-11,809	0,00	0,00	0,00	133,90

Ориентировочно до конца месяца(+)

2764,602

Корректировка за прошлый месяц (-)

2971,303

**Итого за ноябрь 2016 :**

10434,984

2775,552

2977,319

10451,727

-10,950

-6,016

-16,743

31,22

31,44

133,68

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
05.05.15 20:00	229485,136	-	237219,632	-	-	-	3219,194	
05.05.15 20:00	229485,136	-	237219,632	-	-	-	3219,194	

Время аварийных ситуаций:

-1,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0

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

133,68 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»

ДЛЯ ОТЧЕТОВ

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

Свернуть СЦО.  
 Сбросить договорные  
 нормы расходов и T<sub>2</sub>  
 согласно графику.