

# Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за январь 2017

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-2  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 40-1, ТЦ-1 СЦО

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

Установленные приборы:  
 Вычислитель: СПТ-941 № 36565

расходомер  
 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 =  
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима:  $Q = M1 \cdot (h1 - h2) + (M1 - M2) \cdot (h2 - h_{хв})$  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:  $G_{от \phi} = \tau / \text{сут}$   $G_{гвс \phi} = \tau / \text{сут}$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$   
 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	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.12.16	24	-	64,40	-	252,208	-	-	46,34	-	252,208	-	18,06	0,000	-	-	-	4,556
24.12.16	24	-	63,48	-	231,145	-	-	45,04	-	231,145	-	18,44	0,000	-	-	-	4,261
25.12.16	24	-	63,42	-	246,653	-	-	45,54	-	246,653	-	17,88	0,000	-	-	-	4,409
26.12.16	24	-	62,78	-	248,299	-	-	45,38	-	248,299	-	17,40	0,000	-	-	-	4,321
27.12.16	24	-	63,16	-	244,731	-	-	45,44	-	244,731	-	17,72	0,000	-	-	-	4,336
28.12.16	24	-	64,32	-	239,614	-	-	45,64	-	239,614	-	18,68	0,000	-	-	-	4,476
29.12.16	24	-	64,89	-	236,910	-	-	45,66	-	236,910	-	19,23	0,000	-	-	-	4,556
30.12.16	24	-	64,30	-	240,358	-	-	45,73	-	240,358	-	18,57	0,000	-	-	-	4,463
31.12.16	24	-	61,76	-	241,736	-	-	44,94	-	241,736	-	16,82	0,000	-	-	-	4,066
01.01.17	24	-	62,77	-	238,945	-	-	45,36	-	238,945	-	17,41	0,000	-	-	-	4,160
02.01.17	24	-	67,06	-	234,914	-	-	47,06	-	234,914	-	20,00	0,000	-	-	-	4,698
03.01.17	24	-	65,60	-	230,843	-	-	45,43	-	230,843	-	20,17	0,000	-	-	-	4,656
04.01.17	24	-	68,46	-	232,845	-	-	45,87	-	232,845	-	22,59	0,000	-	-	-	5,260
05.01.17	24	-	76,28	-	225,772	-	-	48,48	-	225,772	-	27,80	0,000	-	-	-	6,276
06.01.17	24	-	78,86	-	223,085	-	-	49,26	-	223,085	-	29,60	0,000	-	-	-	6,603
07.01.17	24	-	82,17	-	224,602	-	-	50,22	-	224,602	-	31,95	0,000	-	-	-	7,176
08.01.17	24	-	82,37	-	234,228	-	-	51,71	-	234,228	-	30,65	0,000	-	-	-	7,180
09.01.17	24	-	79,71	-	242,877	-	-	52,23	-	242,877	-	27,47	0,000	-	-	-	6,672
10.01.17	24	-	75,02	-	237,936	-	-	50,49	-	237,936	-	24,53	0,000	-	-	-	5,837
11.01.17	24	-	70,95	-	165,272	-	-	44,96	-	165,272	-	25,99	0,000	-	-	-	4,296
12.01.17	24	-	71,32	-	227,782	-	-	47,72	-	227,782	-	23,61	0,000	-	-	-	5,377
13.01.17	24	-	70,41	-	230,780	-	-	47,72	-	230,780	-	22,69	0,000	-	-	-	5,236
14.01.17	24	-	71,28	-	231,820	-	-	48,60	-	231,820	-	22,68	0,000	-	-	-	5,258
15.01.17	24	-	71,57	-	228,020	-	-	48,80	-	228,020	-	22,77	0,000	-	-	-	5,192
16.01.17	24	-	72,86	-	230,157	-	-	49,69	-	230,157	-	23,17	0,000	-	-	-	5,332
17.01.17	24	-	72,22	-	228,744	-	-	49,21	-	228,744	-	23,01	0,000	-	-	-	5,264
18.01.17	24	-	71,29	-	226,593	-	-	48,54	-	226,593	-	22,75	0,000	-	-	-	5,156
19.01.17	24	-	69,18	-	234,195	-	-	48,24	-	234,195	-	20,94	0,000	-	-	-	4,903
20.01.17	24	-	69,05	-	243,005	-	-	48,77	-	243,005	-	20,28	0,000	-	-	-	4,928
21.01.17	24	-	71,02	-	238,926	-	-	49,50	-	238,926	-	21,53	0,000	-	-	-	5,143
22.01.17	24	-	70,38	-	240,216	-	-	49,42	-	240,216	-	20,95	0,000	-	-	-	5,034
Среднее	24,00	-	69,75	-	233,329	-	-	47,65	-	233,329	-	22,11	0,000	-	-	-	5,132
Итого	744,0	-	-	-	7233,211	0,000	-	-	-	7233,211	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	159,08

Ориентировочно до конца месяца(+) 2110,931  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 2258,793  
**Итого за январь 2017 :** 7085,348  
 Показания счетчиков на момент снятия данных: 7047,211  
 0,000  
 -38,137  
 38,137  
 45,98  
 43,09  
 161,97

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
17.04.15 14:00	81325,939	-	82194,283	-	-	-	-	-
17.04.15 14:00	81325,939	-	82194,283	-	-	-	2136,153	-
							2136,153	-

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 161,97 Гкал  
 Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

000 «ИнфраХит Монтаж»  
**ДЛЯ ОТЧЕТОВ**

Инспекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «НеваДий» ПАО «ТГК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплоснабжения  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ**  
 Дата 30.01.2017