

# Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 32-1, СЦО+ГВС

график: 150/70  
 Схема подключения: Четырёхтрубная  
**ГВС**

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 211186

Подающий тр. расходомер  
 Обратн.тр. ПРЭМ 50 mm  
 тр-д. ГВС ПРЭМ 50 mm  
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ 40 mm  
 Тр. Подпитки ПРЭМ 20 mm

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до  
 Gmax

Термопреобр.  
 КТСП-Н  
 КТСП-Н  
 КТСП-Н  
 КТСП-Н

Tхв = 0  
 Преобр. давления  
 ПДТВХ-1  
 ПДТВХ-1  
 ПДТВХ-1  
 ПДТВХ-1

Расчетный алгоритм: зима: 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 ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, С	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.10.19	-		65,80	8,42	54,800	-	39,71	7,67	7,110	-	-	-	26,09	47,690	3,324
24.10.19	-		64,26	8,42	52,280	-	38,48	7,71	6,990	-	-	-	25,78	45,290	3,092
25.10.19	-		63,65	8,42	49,660	-	37,61	7,73	6,880	-	-	-	26,04	42,780	2,903
26.10.19	-		64,03	8,43	54,410	-	38,25	7,72	6,940	-	-	-	25,78	47,470	3,220
27.10.19	-		63,51	8,40	59,370	-	38,14	7,70	6,870	-	-	-	25,37	52,500	3,509
28.10.19	-		65,28	8,42	53,760	-	38,43	7,75	6,790	-	-	-	26,85	46,970	3,250
29.10.19	-		68,24	8,40	53,080	-	39,87	7,78	6,450	-	-	-	28,37	46,630	3,367
30.10.19	-		66,95	8,43	55,530	-	38,79	7,79	6,170	-	-	-	28,16	49,360	3,479
31.10.19	-		65,11	8,43	55,820	-	36,61	7,82	6,040	-	-	-	28,50	49,780	3,414
01.11.19	-		64,98	8,43	53,280	-	36,77	7,83	6,030	-	-	-	28,21	47,250	3,239
02.11.19	-		65,04	8,43	58,210	-	37,93	7,82	6,590	-	-	-	27,11	51,620	3,540
03.11.19	-		65,00	8,43	60,310	-	38,19	7,81	6,830	-	-	-	26,81	53,480	3,660
04.11.19	-		65,34	8,41	61,040	-	38,93	7,75	6,910	-	-	-	26,41	54,130	3,723
05.11.19	-		64,82	8,42	56,400	-	38,06	7,80	6,750	-	-	-	26,76	49,650	3,401
06.11.19	-		64,50	8,42	55,600	-	37,62	7,81	6,630	-	-	-	26,88	48,970	3,338
07.11.19	-		64,96	8,41	67,900	-	38,53	7,74	7,500	-	-	-	26,43	60,400	4,125
08.11.19	-		64,89	8,41	55,340	-	38,08	7,64	8,430	-	-	-	26,81	46,910	3,269
09.11.19	-		65,17	8,40	57,640	-	38,80	7,61	8,410	-	-	-	26,37	49,230	3,433
10.11.19	-		65,60	8,32	64,870	-	40,29	7,41	8,950	-	-	-	25,31	55,920	3,895
11.11.19	-		65,10	8,39	55,430	-	39,60	7,38	9,170	-	-	-	25,50	46,260	3,246
12.11.19	-		64,73	8,39	55,710	-	39,07	7,52	8,290	-	-	-	25,66	47,420	3,287
13.11.19	-		64,41	8,39	57,400	-	38,39	7,56	8,040	-	-	-	26,02	49,360	3,390
14.11.19	-		64,31	8,39	55,300	-	38,87	7,46	8,390	-	-	-	25,44	46,910	3,229
15.11.19	-		64,19	8,40	55,260	-	38,64	7,50	8,070	-	-	-	25,55	47,190	3,234
16.11.19	-		64,54	8,39	59,040	-	38,84	7,54	7,820	-	-	-	25,70	51,220	3,508
17.11.19	-		64,91	8,38	64,200	-	39,95	7,51	7,820	-	-	-	24,96	56,380	3,858
18.11.19	-		64,56	8,22	53,360	-	38,76	7,29	6,460	-	-	-	25,80	46,900	3,199
19.11.19	-		64,03	8,33	50,620	-	38,91	7,49	4,900	-	-	-	25,12	45,720	3,052
20.11.19	-		64,47	8,39	55,340	-	37,34	7,57	5,230	-	-	-	27,13	50,110	3,374
21.11.19	-		65,40	8,40	53,360	-	35,46	7,60	5,100	-	-	-	29,94	48,260	3,311
22.11.19	-		64,93	8,40	56,477	-	38,43	7,64	7,085	-	-	-	26,50	49,392	3,396
Среднее	-	-	64,93	8,40	56,477	-	38,43	7,64	7,085	-	-	-	26,50	49,392	3,396
Итого	0,0				1750,797	0,000			219,645	0,000	0,00		1531,152	105,26	

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

485,848

1264,949

62,733

156,912

423,115 29,067

1108,037 76,197633

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.19 02:00	41426,990	-	9183,490	-	-	2211,925
22.11.19 00:00	43118,460	-	9395,500	-	-	2313,632

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=

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

76,19763 Гкал  
 Гкал

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

