

**Отчет о теплоснабжении по приборам УЛТЗ за февраль 2015**  
 Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваевская 10-1, ТЛ-2 ЦПО  
 График: 150/70  
 Схема подключения: Двухтрубная  
 Адрес: 31502

Установленные приборы: Вычислитель: СЛТ-941 № 31202

Подающий тр. VA2305M 50  
 Обратн. тр. VA2305M 50  
 расходомер VA2305M 50

Гmin  
 Гmax  
 Приборы УЛТЗ поверены до

Температур. КТТПР-05  
 КТТПР-05  
 Преобр. давления

Тхв=0 С

Расчетный алгоритм:  $Q = M^*(h_1 - h_{хв}) - M_2^*(h_2 - h_{хв})$  лето:  
 Δторопные нагрузки, Гкал/ч, Qтор.гвс.ср = Qтор.п.т. = Qтор.п.т. = Qтор.ср =  
 Δторопные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтор.гвс.ср = Qтор.гвс.ср =  
 Δторопные нагрузки (ср.час), т/ч, Gтор.п.т. = Gтор.п.т. = Gтор.п.т. = Gтор.ср =  
 Фактические нагрузки: Gтор.ф. = т/сут Gтор.ф. = Гкал/мес Qтор.ср.ф. = Гкал/сут  
 Константные значения: P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =

Обратный трубопровод

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод						
		Т1	С	П1	Г1	Q1	Т2	С	П2	Г2	Q2		
23.01.15	24	-	77,88	-	165,018	-	40,56	-	162,260	-	37,32	2,758	6,285
24.01.15	24	-	76,51	-	169,223	-	41,31	-	166,509	-	35,20	2,714	6,083
25.01.15	24	-	76,85	-	164,971	-	41,48	-	162,139	-	35,36	2,831	5,965
26.01.15	24	-	77,29	-	165,439	-	42,14	-	162,656	-	35,15	2,783	5,946
27.01.15	24	-	75,48	-	165,658	-	41,41	-	162,841	-	34,08	2,817	5,775
28.01.15	24	-	73,05	-	165,511	-	40,90	-	162,946	-	33,25	2,878	5,644
29.01.15	24	-	70,05	-	165,824	-	40,90	-	162,946	-	33,25	2,878	5,644
30.01.15	24	-	72,18	-	166,060	-	40,97	-	163,321	-	31,21	2,739	5,308
31.01.15	24	-	68,06	-	164,270	-	39,57	-	161,484	-	28,49	2,786	4,802
01.02.15	24	-	67,15	-	165,547	-	39,47	-	162,803	-	27,68	2,743	4,703
02.02.15	24	-	67,76	-	161,666	-	38,98	-	158,814	-	28,79	2,852	4,776
03.02.15	24	-	72,34	-	160,560	-	40,33	-	157,684	-	32,01	2,876	5,268
04.02.15	24	-	71,55	-	164,046	-	40,30	-	161,314	-	31,25	2,733	5,249
05.02.15	24	-	72,88	-	164,182	-	40,26	-	161,358	-	32,62	2,824	5,482
06.02.15	24	-	73,01	-	160,485	-	39,85	-	157,410	-	33,16	3,075	5,457
07.02.15	24	-	73,41	-	161,952	-	40,73	-	158,978	-	32,68	2,975	5,426
08.02.15	24	-	72,81	-	163,383	-	40,86	-	160,520	-	31,95	2,863	5,349
09.02.15	24	-	73,20	-	161,298	-	39,96	-	158,454	-	33,24	2,843	5,487
10.02.15	24	-	73,71	-	162,174	-	40,34	-	159,285	-	33,37	2,889	5,540
11.02.15	24	-	68,44	-	164,871	-	39,45	-	162,101	-	28,99	2,770	4,895
12.02.15	24	-	68,69	-	163,936	-	39,74	-	161,148	-	28,95	2,789	4,869
13.02.15	24	-	68,65	-	164,129	-	39,91	-	161,309	-	28,73	2,820	4,841
14.02.15	24	-	67,94	-	164,047	-	39,37	-	161,333	-	28,18	2,714	4,741
15.02.15	24	-	68,15	-	163,663	-	39,01	-	160,932	-	29,14	2,731	4,887
16.02.15	24	-	74,22	-	159,503	-	39,58	-	156,476	-	34,64	3,027	5,657
17.02.15	24	-	74,68	-	159,668	-	39,48	-	156,675	-	35,20	2,993	5,752
18.02.15	24	-	75,28	-	161,079	-	40,21	-	158,228	-	35,07	2,851	5,776
19.02.15	24	-	74,00	-	161,391	-	40,65	-	158,474	-	33,35	2,917	5,513
20.02.15	24	-	66,63	-	153,884	-	38,88	-	151,176	-	27,76	2,708	4,387
21.02.15	24	-	62,95	-	162,815	-	37,52	-	159,954	-	25,43	2,861	4,258
22.02.15	24	-	71,95	-	163,208	-	40,13	-	160,375	-	31,82	2,833	5,320
Среднее	24,00	-	71,95	-	163,208	-	40,13	-	160,375	-	31,82	2,833	5,320
Итого	744,0	-	-	-	5059,460	-	0,000	-	4971,628	-	0,000	87,832	0,00

Ориентировочно до конца месяца (+)  
 961,327  
 1514,514  
 4506,273  
 944,020  
 1487,385  
 4428,264  
 17,306  
 27,129  
 78,009  
 31,43  
 47,16  
 149,19

Дата и время	Q1, Гкал	Q2, Гкал	Q3, Гкал	Q4, Гкал	Показанная ТВС
17.12.14 13:00	-	-	-	-	1123,963
17.12.14 13:00	48334,074	47964,476	-	-	1123,963

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  
 Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

АО «ТЭК-1»  
 филиал «Невский» ОАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплопотребления  
 отчет принят условно  
 по завершению получения акта допуска УУ

ЗАО "ДомТеплоком"  
 для отчетов