

### Отчет о теплоснабжении по приборам УЛТЗ за декабрь 2015

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 16, ЦПО+ГВС  
 Дворов: 31502-1  
 График: 150/70

ГВС

Схема подключения: Четырёхтрубная

Установленные приборы:  
 Вычислитель: СМТ-943 № 09744  
 расходомер

Подходящий тр.

Обратн. тр.

тр.-д. ГВС

тр. цирк. ГВС

тр. Подпитки

Расчетный алгоритм:  $Q_{от} = m_1 \cdot (h_1 - h_{хв}) - m_2 \cdot (h_2 - h_{хв})$  **лето:**  $Q_{гвс} = m_3 \cdot (h_3 - h_{хв})$   
 Дворовные нагрузки, Гкал/ч,  $Q_{от} = Q_{гвнт.} = Q_{тех.пнт.} = Q_{гвс.сп} = Q_{гвнт.} = Q_{тех.пнт.} = Q_{гвс.сп}$   
 Дворовные нагрузки (сп.час), Гкал/ч,  $Q_{от} = Q_{гвнт.} = Q_{тех.пнт.} = Q_{гвс.сп} = Q_{гвнт.} = Q_{тех.пнт.} = Q_{гвс.сп}$   
 Фактические нагрузки:  $Q_{от} \text{ ф.} = t/\text{сут}$   $Q_{от} \text{ ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от} \text{ ср. ф.} = \text{Гкал/сут}$   
 Константные значения:  $P_1 = P_2 = P_3 = P_4 = P_5 = P_6 = P_7 = P_8 = P_9 = P_{10} = P_{11} = P_{12} = P_{13} = P_{14} = P_{15}$

Дата	Подходящий трубопровод ГВС			Обратный трубопровод ГВС			Q, Гкал
	Г3, %	Т3, C	Р3, кг/см	Г4, %	Т4, C	Р4, кг/см	
01.12.15	65,15	6,00	8,718	49,38	5,00	2,275	0,456
02.12.15	65,19	6,00	15,250	50,02	5,00	6,422	0,673
03.12.15	65,09	6,00	15,109	49,36	5,00	6,506	0,663
04.12.15	64,04	6,00	15,214	49,07	5,00	6,309	0,665
05.12.15	64,77	6,00	15,554	49,46	5,00	6,392	0,692
06.12.15	64,79	6,00	16,337	48,19	5,00	5,216	0,807
07.12.15	64,64	6,00	16,292	49,61	5,00	6,381	0,737
08.12.15	64,64	6,00	16,292	49,61	5,00	6,381	0,737
09.12.15	65,20	6,00	15,368	49,67	5,00	5,943	0,707
10.12.15	64,68	6,00	15,361	49,50	5,00	6,132	0,690
11.12.15	64,62	6,00	15,772	50,18	5,00	6,198	0,682
12.12.15	65,04	6,00	15,202	49,52	5,00	6,198	0,682
13.12.15	66,11	6,00	14,253	49,22	5,00	4,801	0,706
14.12.15	66,11	6,00	14,253	49,22	5,00	4,801	0,706
15.12.15	65,92	6,00	14,810	49,89	5,00	6,021	0,676
16.12.15	64,95	6,00	15,190	49,46	5,00	6,470	0,667
17.12.15	65,17	6,00	16,211	50,35	5,00	7,180	0,695
18.12.15	65,07	6,00	15,897	49,81	5,00	6,927	0,690
19.12.15	65,76	6,00	15,099	49,74	5,00	6,136	0,688
20.12.15	68,64	6,00	14,891	49,69	5,00	4,985	0,775
21.12.15	65,34	6,00	15,264	49,72	5,00	6,037	0,697
22.12.15	66,88	6,00	17,282	52,85	5,00	7,885	0,740
Среднее	65,34	6,00	15,264	49,72	5,00	6,037	0,697
Итого	528,0	-	335,817	0,000	-	132,812	15,34

Ориентировочно до конца месяца(+)  
 141,218  
 58,654  
 82,564  
 6,37  
 Итого за декабрь 2015: 477,035  
 191,466  
 285,570 21,703425

Дата и время	М3, т	Q3, Гкал	М4, т	Q4, Гкал	М5, м.квб	Q, Гкал
21.12.15 14:00	1695,793	-	726,520	-	-	73,169
23.12.15 02:00	1720,698	-	737,029	-	-	74,251

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов  
 Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} =$   
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от разбора до узла учета  
 Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"  
 для отчетов

Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»  
 теплосетевая  
 отчет принят в работу  
 по заявке на получение АИД абонента УЛТЗ  
 Дата 2.12.2015