

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за май 2021

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

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 31169

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн. тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

0,08

0,08

Gmax

80

80

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 11.6

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ **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						
23.04.21	24	9.0	38.45	-	173.536	-	9.0	29.91	-	171.868	-	8.55	1.668	1.67	-	1.67	1.541
24.04.21	24	9.0	49.26	-	172.910	-	8.9	33.42	-	170.822	-	15.84	2.088	2.09	-	2.09	2.812
25.04.21	24	9.0	56.55	-	172.742	-	8.9	37.29	-	170.586	-	19.26	2.157	2.16	-	2.16	3.418
26.04.21	24	9.0	59.98	-	172.244	-	8.9	38.71	-	170.077	-	21.27	2.167	2.17	-	2.17	3.759
27.04.21	24	9.0	58.69	-	172.338	-	8.9	38.25	-	170.193	-	20.44	2.146	2.15	-	2.15	3.616
28.04.21	24	9.0	55.70	-	172.520	-	8.9	36.95	-	170.321	-	18.75	2.199	2.20	-	2.20	3.327
29.04.21	24	9.0	56.38	-	172.463	-	8.9	37.21	-	170.531	-	19.17	1.932	1.93	-	1.93	3.390
30.04.21	24	9.0	56.50	-	172.368	-	8.9	37.64	-	170.435	-	18.85	1.934	1.93	-	1.93	3.334
01.05.21	24	9.0	54.94	-	172.501	-	8.9	37.14	-	170.629	-	17.80	1.872	1.87	-	1.87	3.151
02.05.21	24	9.0	52.40	-	172.439	-	8.9	35.94	-	170.667	-	16.46	1.772	1.77	-	1.77	2.913
03.05.21	24	9.0	52.46	-	172.573	-	8.9	35.63	-	170.747	-	16.83	1.826	1.83	-	1.83	2.980
04.05.21	24	9.0	54.79	-	172.375	-	8.9	36.43	-	170.635	-	18.36	1.740	1.74	-	1.74	3.240
05.05.21	24	9.0	53.62	-	172.292	-	8.9	35.92	-	170.631	-	17.70	1.661	1.66	-	1.66	3.120
06.05.21	24	9.0	54.56	-	172.473	-	8.9	36.56	-	170.638	-	18.00	1.835	1.84	-	1.84	3.183
07.05.21	24	9.0	55.46	-	172.559	-	8.9	36.89	-	170.602	-	18.57	1.957	1.96	-	1.96	3.288
08.05.21	24	9.0	55.15	-	172.715	-	8.9	36.72	-	170.659	-	18.42	2.055	2.06	-	2.06	3.269
09.05.21	24	9.0	53.04	-	172.599	-	8.9	36.15	-	170.625	-	16.90	1.974	1.97	-	1.97	2.999
10.05.21	24	9.0	48.30	-	173.011	-	8.9	34.45	-	170.918	-	13.85	2.092	2.09	-	2.09	2.480
11.05.21	24	9.1	49.99	-	174.348	-	9.0	36.12	-	172.550	-	13.88	1.798	1.80	-	1.80	2.497
12.05.21	24	8.4	52.80	-	161.072	-	8.3	37.54	-	159.719	-	15.26	1.353	1.35	-	1.35	2.517
13.05.21	24	3.3	66.83	-	63.300	-	3.3	40.10	-	62.697	-	26.73	0.603	0.60	-	0.60	1.721
Среднее	24.00	8.7	54.09	-	166.923	-	8.6	36.43	-	165.074	-	17.66	1.849	1.849	-	1.85	2.979
Итого	504.0				3505.379	0.000				3466.550	0.000		38.828	38.83	0.00	38.83	62.56

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за май 2021 :

1372.778

2132.600

1358.867

2107.684

13.912

24.917

21.85

40.70

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
03.06.15 11:00	229930.701	-	227073.047	-	2857.693	-	4635.165	
03.06.15 11:00	229930.701	-	227073.047	-	2857.693	-	4635.165	

Время аварийных ситуаций:

0.00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв =

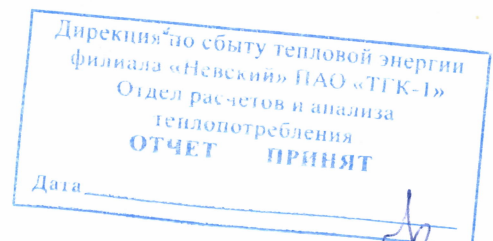
40.70 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за май 2021

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

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 31169 Приборы УУТЭ поверены до Тхв = 11.6
 расходомер Gmin Gmax Термопреобр. Преобр. давления
 Подающий тр. VA2305M 50 0,08 80 КТПТР-05
 Обратн.тр. VA2305M 50 0,08 80 КТПТР-05
 тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

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	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1 %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
14.05.21	24	0.0	20.84	-	0.000	-	0.0	19.75	-	0.000	-	1.09	0.000	0.00	-	0.00	0.000
15.05.21	24	0.0	20.07	-	0.000	-	0.0	19.09	-	0.000	-	0.98	0.000	0.00	-	0.00	0.000
16.05.21	24	0.0	19.53	-	0.000	-	0.0	18.26	-	0.000	-	1.26	0.000	0.00	-	0.00	0.000
17.05.21	24	0.0	19.76	-	0.000	-	0.0	18.93	-	0.000	-	0.82	0.000	0.00	-	0.00	0.000
18.05.21	24	0.0	19.35	-	0.000	-	0.0	18.05	-	0.000	-	1.30	0.000	0.00	-	0.00	0.000
19.05.21	24	0.0	19.30	-	0.000	-	0.0	18.31	-	0.000	-	0.98	0.000	0.00	-	0.00	0.000
20.05.21	24	0.0	18.47	-	0.000	-	0.0	16.90	-	0.000	-	1.57	0.000	0.00	-	0.00	0.000
21.05.21	24	0.0	17.32	-	0.000	-	0.0	15.69	-	0.000	-	1.63	0.000	0.00	-	0.00	0.000
22.05.21	24	0.0	17.21	-	0.000	-	0.0	15.34	-	0.000	-	1.87	0.000	0.00	-	0.00	0.000
Среднее	24.00	-	19.09	-	-	-	-	17.82	-	-	-	1.28	-	0.000	-	0.00	0.000
Итого	216.0	-	-	-	0.000	0.000	-	-	-	0.000	0.000	-	0.000	0.00	0.00	0.00	0.00

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за май 2021 : 0.000 0.000 0.000 0.00

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
03.06.15 11:00	229930.701	-	227073.047	-	2857.693	-	4635.165	
03.06.15 11:00	229930.701	-	227073.047	-	2857.693	-	4635.165	

Время аварийных ситуаций:

0.00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $T_{хв} =$

0.00 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

