

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за май 2021

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 8, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Исчислитель: ВКТ-7 № 197522

расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Тхв = 11.6

Преобр. давления

Подающий тр. ПРЭМ 40

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

Обратн. тр. ПРЭМ 40

22,5

КТПТР-05

р-д. ГВС ПРЭМ 50

22,5

КТПТР-05

КРТ-9

р.цирк. ГВС ПРЭМ 32

36

КТПТР-05

КРТ-9

р. Подпитки

15

КТПТР-05

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ 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						
3.04.21	24		53.50	10.30	166.300	-		40.71	5.60	165.070	-	12.79	1.230	-	-	-	2.186
4.04.21	24		52.58	10.30	165.690	-		40.11	5.60	164.470	-	12.47	1.220	-	-	-	2.124
5.04.21	24		54.44	10.30	164.580	-		40.77	5.60	163.340	-	13.67	1.240	-	-	-	2.313
6.04.21	24		59.55	10.30	161.170	-		43.43	5.60	159.960	-	16.12	1.210	-	-	-	2.661
7.04.21	24		60.30	10.30	162.220	-		43.95	5.60	160.800	-	16.35	1.420	-	-	-	2.728
8.04.21	24		57.02	10.30	161.670	-		42.28	5.60	160.490	-	14.74	1.180	-	-	-	2.445
9.04.21	24		57.42	10.30	162.250	-		42.48	5.60	160.940	-	14.94	1.310	-	-	-	2.491
0.04.21	24		55.98	10.30	162.370	-		41.74	5.60	161.350	-	14.24	1.020	-	-	-	2.368
1.05.21	24		52.89	10.30	164.980	-		40.28	5.60	163.950	-	12.61	1.030	-	-	-	2.135
2.05.21	24		51.99	10.30	162.740	-		39.50	5.60	161.730	-	12.49	1.010	-	-	-	2.081
3.05.21	24		50.76	10.30	162.630	-		38.54	5.60	161.480	-	12.22	1.150	-	-	-	2.044
4.05.21	24		52.43	10.30	163.850	-		39.29	5.60	162.840	-	13.14	1.010	-	-	-	2.203
5.05.21	24		53.53	10.30	165.030	-		39.75	5.60	163.840	-	13.78	1.190	-	-	-	2.331
6.05.21	24		52.60	10.30	165.450	-		39.40	5.60	164.400	-	13.20	1.050	-	-	-	2.236
7.05.21	24		52.71	10.30	165.470	-		39.45	5.60	164.380	-	13.26	1.090	-	-	-	2.248
8.05.21	24		52.88	10.30	164.600	-		39.43	5.60	163.570	-	13.45	1.030	-	-	-	2.266
9.05.21	24		50.86	10.30	165.150	-		38.76	5.60	164.100	-	12.10	1.050	-	-	-	2.047
0.05.21	24		49.07	10.30	163.350	-		38.00	5.60	162.280	-	11.07	1.070	-	-	-	1.861
1.05.21	24		45.09	10.30	166.340	-		36.67	5.60	165.280	-	8.42	1.060	-	-	-	1.451
2.05.21	24		39.40	10.30	133.710	-		34.01	5.60	132.940	-	5.39	0.770	-	-	-	0.756
среднее	24.00		52.75	10.30	162.478	-		39.93	5.60	161.361	-	12.82	1.117	-	-	-	2.149
итого	480.0				3249.550	0.000				3227.210	0.000		22.340	0.00	0.00	0.00	42.98

Ориентировочно до конца месяца(+)

корректировка за прошлый месяц (-)

1260.759

1251.048

9.711

19.043

Итого за май 2021 :

1988.791

1976.162

12.629

23.932

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
3.04.21 07:00	24115.330	-	24036.850	-	-	-	546.819	
4.05.21 10:00	27315.870	-	27215.440	-	-	-	589.232	

Время аварийных ситуаций:

0.00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв =

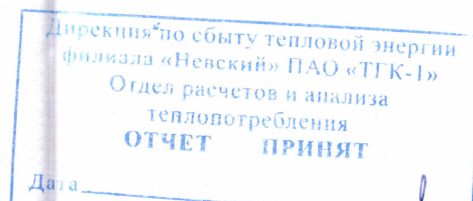
23.93 Гкал

Итого 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 "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 8, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
СЦО

/становленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 197522

расходомер,

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

Тхв = 11.6

Преобр. давления

Тодающий тр. ПРЭМ 40

22,5

КТПТР-05

Обратн.тр. ПРЭМ 40

22,5

КТПТР-05

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

36

КТПТР-05

КРТ-9

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

15

КТПТР-05

КРТ-9

Гр. Подпитки

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	dGгвс тонн	Q Гкал
		fg1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fg2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
3.05.21	24		24.36	10.30	0.000	-		23.03	5.60	0.000	-	1.33	0.000	-	-	-	0.000
4.05.21	24		22.80	10.30	0.000	-		21.89	5.60	0.000	-	0.91	0.000	-	-	-	0.000
5.05.21	24		22.65	10.30	0.000	-		22.02	5.60	0.000	-	0.63	0.000	-	-	-	0.000
6.05.21	24		22.45	10.30	0.000	-		21.98	5.60	0.000	-	0.47	0.000	-	-	-	0.000
7.05.21	24		21.70	10.30	0.000	-		21.16	5.60	0.000	-	0.54	0.000	-	-	-	0.000
8.05.21	24		22.34	10.30	0.000	-		21.92	5.60	0.000	-	0.42	0.000	-	-	-	0.000
9.05.21	24		21.55	10.30	0.000	-		20.88	5.60	0.000	-	0.67	0.000	-	-	-	0.000
10.05.21	24		21.19	10.30	0.000	-		20.44	5.60	0.000	-	0.75	0.000	-	-	-	0.000
11.05.21	24		21.25	10.30	0.000	-		20.31	5.60	0.000	-	0.94	0.000	-	-	-	0.000
12.05.21	24		19.63	10.30	0.000	-		18.64	5.60	0.000	-	0.99	0.000	-	-	-	0.000
среднее	24.00		21.99	10.30	-	-		21.23	5.60	-	-	0.76	-	-	-	-	-
итого	240.0				0.000	0.000				0.000	0.000		0.000	0.00	0.00	0.00	0.00

Ориентировочно до конца месяца(+)

0.000

0.000

0.000

0.00

Корректировка за прошлый месяц (-)

0.000

0.000

0.000

0.00

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
4.05.21 10:00	27315.870	-	27215.410	-	-	-	589.232	
3.05.21 05:00	27315.870	-	27215.410	-	-	-	589.232	

Время аварийных ситуаций:

0.00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв =

0.00 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

по доверенности абонента)

