

Организационно-правовая форма: АО открытого типа
Ивановская ТЭЦ-2

Установленная мощность, МВт	140
Рабочая мощность, МВт	25.1

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ ТЕПЛОВОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ
за сентябрь

2023

I. Общие показатели электростанции.

	Показатели		Обозначение	Единица измерения	Всего по электростанции
A	Б	В	Г		1
1	Выработка электроэнергии	Всего (план)	Э	кВтч	17 113 000
2		Всего (факт)	Э	кВтч	14 419 000
3		по теплофикационному циклу (план)	Этф	кВтч	17 113 000
4		по теплофикационному циклу (факт)	Этф	кВтч	13 906 000
5		по конденсационному циклу (план)	Экн	кВтч	0
6		по конденсационному циклу (факт)	Экн	кВтч	513 000
7	Отпуск электроэнергии шин	Всего (план)	Эот	кВтч	11 862 000
8		Всего (факт)	Эот	кВтч	10 208 000
9		по теплофикационному циклу (факт)	Эот(тф)	кВтч	9 845 000
10		по конденсационному циклу (факт)	Эот(кн)	кВтч	363 000
11	Отпуск тепла	Всего (план)	Qот	Гкал	55 700
12		Всего (факт)	Qот	Гкал	51 773
13		отработанным паром турбин	Qпар(от)	Гкал	47 251
14				%	91.27
15		от РОУ	Qроу	Гкал	0
16				%	0.00
17		от ПВК	Qпвк	Гкал	0
18				%	0
19		прочий	Qпроч	Гкал	0.00
20				%	0.00
21		с коллекторов горячей водой	Qсв	Гкал	47 686
22				%	92.11
23		с коллекторов паром	Qпар	Гкал	4 087
24				%	7.89
25	К-т увел. р-да топлива энерг. котлами		котр(к)	-	-
26	К-т увел. р-да тепла на э/э		котр(т)	-	-
27	Уд. расход усл. топлива на отпуск э/э	План(БП)	ботэ	г/кВтч	393.14
28		Норма	ботэ	г/кВтч	357.76
29		Факт, в т.ч.	ботэ	г/кВтч	357.76
30		по теплофикационному циклу	ботэ(тф)	г/кВтч	162.00
31		по конденсационному циклу	ботэ(кн)	г/кВтч	5666.97
32	Уд. расход усл. топлива на отпуск т/э	План(БП)	боттэ	кг/Гкал	169.87
33		Норма	боттэ	кг/Гкал	166.17
34		Факт	боттэ	кг/Гкал	166.17
35	Фактический р-д в/э на с/н	на выработку э/э	Эснэ	%	29.20
36		на отпуск тепла	Эснтэ	кВтч/Гкал	-
37	Фактический р-д т/э на с/н		Qсн(к)	%	2.88

Технический директор - главный инженер ИвТЭЦ-2

Никологорский С.В.

II. Показатели турбоагрегатов.

№	Показатели	Обозначение	марка	ПТ-25-90/10М		ПТ-25-90/10М		ПТР-65-90/1,2		ПТ-25-90/10М		ПТ-60-90/13		По турбинам ТО КТЦ		
			ст. №	№ 1	№ 1	№ 2	№ 2	№ 3	№ 3	№ 4	№ 4	№ 5	№ 5	норма	факт	перев.
			Единица измерения	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт			
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Выработка электроэнергии	Э	кВтч		2 212 000		12 207 000		0		0		0		14 419 000	
2	Средняя электр.нагрузка	Нст	МВт		14.84		21.00		#ДЕЛ/0!		#ДЕЛ/0!				19.74	
3	Средняя теплов.нагрузка, в т.ч.:	Qср	Гкал		6 473.00		44 986.00		0.00		0.00		0.00		51 459.00	
4			Гкал/ч		43.41		77.39		#ДЕЛ/0!		#ДЕЛ/0!				70.45	
5	производственного отбора	Qпр	Гкал		2 075.00		16 183.00		0.00		0.00		0.00		18 258.00	
6			Гкал/ч		13.92		27.84		#ДЕЛ/0!		#ДЕЛ/0!				25.00	
7	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qпр1	Гкал		2 075.00		16 183.00		0.00		0.00		0.00		18 258.00	
8			Гкал/ч		13.92		27.84		#ДЕЛ/0!		#ДЕЛ/0!				25.00	
9	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qпр2	Гкал													
10			Гкал/ч													
11	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qпр3	Гкал													
12			Гкал/ч													
13	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qпр4	Гкал													
14			Гкал/ч													
15	теплофикационного отбора	Qто	Гкал		4 398.00		15 067.00		0.00		0.00		0.00		19 465.00	
16			Гкал/ч		29.50		25.92		#ДЕЛ/0!		#ДЕЛ/0!				26.65	
17	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qто6	Гкал		4 398		15 067		0		0		0		19 465.00	
18			Гкал/ч												26.65	
19	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qто7	Гкал													
20			Гкал/ч													
21	от противодавления	Qпрд	Гкал						0						0.00	
22			Гкал/ч						#ДЕЛ/0!						0.00	
23	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qпрд8	Гкал													
24			Гкал/ч													
25	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qпрд9	Гкал													
26			Гкал/ч													
27	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qпрд10	Гкал													
28			Гкал/ч													
29	за счет ухудш.вак.и встр.пучков	Qух	Гкал		0.00		13 736.00		0.00		0.00		0.00		13 736.00	
30			Гкал/ч		0.00		23.63		#ДЕЛ/0!						18.81	
31	Число часов в работе	Траб	ч		149.10		581.30		0.00		0.00		0.00		730.40	
32	Число часов в резерве	Трез	ч		570.90		78.30		0.00		720.00		0.00		1 369.20	
33	Число часов раб.на 1 корп.	Траб	ч													
34	Число часов в работе с начала эксл.	Траб(нз)	ч		249 055		279 133		148 640		155 977					
35	Выраб.э/э по теплфикационному циклу	Этф	кВтч		1 699 000		12 207 000		0		0		0		13 906 000.00	
36	паром производ. отбора	Этф(по)	кВтч		380 000.00		2 978 000.00		0.00		0.00		0.00		3 358 000.00	
37	паром теплофикац.отбора	Этф(то)	кВтч		1 319 000.00		5 243 000.00		0.00		0.00		0.00		6 562 000.00	
38	теплом от конденсат(ух.вак.,норм.вак)	Этф(кн)	кВтч		0.00		3 986 000.00		0.00		0.00		0.00		3 986 000.00	
39	Выраб.э/э по теплфикационному циклу	Этф	%		76.81		100.00		#ДЕЛ/0!		#ДЕЛ/0!		0.00		96.44	
40	Удельн.выработка э/э по теплофик.циклу:															
41	паром теплофикационного отбора	Втф(т)	кВтч/Гкал		300		348		0		0		0			
42	паром производственного отбора	Втф(п)	кВтч/Гкал		183		184		0		0		0			
43	Выработка э/э по конденсац. циклу	Экн	кВтч		513 000		0		0		0		0		513 000	
44	Коэф-т исп.электрической мощности	Киэ	%		11.9		65.6		0.0		0.0		0.0		13.8	
45	Коэф-т исп. тепловой мощности	Кит	%		12.4		86.0		0.0		0.0		0.0		18.5	
46	Число пусков всего	N			1.00		1.00		2.00		2.00		0.00		3.00	0.00

47	в т.ч.неплановых	Nнпл			0.00		0.00		0.00		0.00				0.00	
48	Число пусков с начала эксл.	N(нэ)			276.00		258.00		148.00		208.00					
49	Расход свеж.пара перед турбиной	Do	тыс.т		18.64		95.01		0.00		0.00		0.00		113.66	
50	Ср.расход свеж.пара перед турбиной	Do	т/ч		125.04		163.45		#ДЕЛ/0!		#ДЕЛ/0!		0.00		155.61	
51	Давл.пара у турбины: свежего	Ро	ата	90.00		90.00	90.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90.00	89.2	0.00
52	производственного отбора	Pпр	ата	10.41	10.41	11.96	11.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11.78	11.78	0.00
53	теплофикационного отбора	Pто	ата	1.30	1.30	1.41	1.41	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.39	1.39	0.00
54	в ПСГ-1	P	ата													
55	в ПСГ-2	P	ата													
56	противодавления	Pпрд	ата					0.00	0.000					0.00	0.00	
57	ухудшенного вакуума	Pух	ата			0.410	0.410							0.410	0.410	
58	Т-ра свеж.пара у турбины	To	оС	500.0	499.0	500.0	494.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	500.0	494.8	3.00
59	Расход пара в конденсатор	Dк	т/ч		0.00		42.2		0.0		0.00					
60	Т-ра после промперегрева	Tпп	оС													
61	Вакуум	V	%	97.1	97.1				0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.1	97.1	0.00
62	Расход охл.воды через конденсатор	Wохл	т/ч		1 900.00		3 298		0		0.00					
63	Т-ра охл.воды: на входе в конденсатор	t1	оС		16.00										16	
64	на выходе из конденсатора	t2	оС		22.00										22	
65	Т-ра обр.сет.(проч)воды на вх. в конд. при работе на ух.вак.	t1(ух)	оС				59.00								59	
66	Т-ра обр.сет.(проч)воды на вых. из конд. при работе на ух.вак.	t2(ух)	оС				66.00								66	
67	Температ.напор в конденсаторе	t	оС	5.00	5.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
68	Прис.возд.в вакуумную систему		кг/ч	9.63	6.92	9.63	7.37			0.00	0.00					
69	Т-ра питат.воды перед деаэратором	Tпв	оС													
70	Т-ра питат.воды за ПВД	Tпв	оС	197	155	203	155	0	0	0	0	0	0	202.0	155.0	52.00
71	Уд.расх.тепла бр.на турбину	qt	ккал/кВтч	2 410.2	2 557.9	1 331.5	1 331.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1 497.0	1 519.7	55.00
72	Расход тепла на с/н	Qсн	%											0.88	0.88	
73	Расход э/э на с/н	Эсн	%											2.44	2.44	
74	в т.ч. на цирк.насосы	Эцн	%													
75	Уд.расх.тепл.нетто турб.	qнт	ккал/кВтч											1 548.2	1 571.4	
76	Расх.э/э на тплф.установ	Этепл	кВтч/Гкал											49.60	49.60	
77	Установленная электрическая мощность		МВт		25.00		25.00		65.00		25.00		0.00		140.00	
78	Установленная тепловая мощность		Гкал/ч		70.30		70.30		163.80		70.30		0.00		374.70	

III. Показатели котлоагрегатов.

№	Показатели	Обозначение	Единица измерения	марка	ТП-170		ТП-170		ТП-170		ТП-170		ТП-170		ТП-170		БКЗ-220-100		БКЗ-220-100		Все энергетические котлы		
				ст. №	№ 1	№ 1	№ 2	№ 2	№ 3	№ 3	№ 4	№ 4	№ 5	№ 5	№ 6	№ 6	№ 7	№ 7	№ 8	№ 8	норма	факт	переж
				Г	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт			
А	Б	В	Г		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Номинальная производительность	D	т/ч			0.00		170.00		170.00		170.00		170.00		170.00		220.00		220.00		1 460.00	
2		Qк(ном)	Гкал/ч			0.00		106.20		106.20		106.20		106.20		106.20		129.80		129.80		790.60	
3	Выработка тепла brutto	Qк(бр)	Гкал			0.00		0.00		0.00		0.00		3 760.00		4 599.00		0.00		69 626.00		77 985	
4	Средняя нагрузка теплов.	Qк	Гкал/ч			0.00		0.00		0.00		0.00		62.05		59.80		0.00		105.45		97.75	
5	Давл. свежего пара за котлом	Pк	кгс/см²			0.00		0.00		0.00		0.00		93.00		98.00		0.00		97.00		97.00	
6	Т-ра свежего пара за котлом	Tк	гр.С			0.00		0.00		0.00		0.00		504.00		502.00		0.00		504.00		504.00	
7	Расход свежего пара за котлом	Do	т/ч			0.00		0.00		0.00		0.00		93.71		91.38		0.00		160.49		148.75	
8		Do(тн)	тыс.тн			0.00		0.00		0.00		0.00		5.68		7.03		0.00		105.97		118.68	
9	Расход питательной воды	Dпв	т/ч			0.00		0.00		0.00		0.00		97.56		94.15		0.00		163.62		151.90	
10		Dпв(тн)	тыс.тн			0.00		0.00		0.00		0.00		5.91		7.24		0.00		108.04		121.19	
11	Расход непрерывной продувки	Dнп	т/ч			0.00		0.00		0.00		0.00		3.84		2.77		0.00		3.13		3.15	
12		Dнп(тн)	тыс.тн			0.00		0.00		0.00		0.00		0.23		0.21		0.00		2.07		2.51	
13	Число часов в работе	Траб	ч			0.00		0.00		0.00		0.00		60.60		76.90		0.00		660.30		797.80	
14	Число часов в резерве	Трез	ч			0.00		720.00		0.00		720.00		659.40		643.10		720.00		59.70		3 522.20	
15	Число часов в работе с нач.экспл.	Траб(нз)	ч			0		390 725		376 428		374 851		313 229		342 532		293 406		275 381			
16	Т-ра воздуха:холодного	Tхв	гр.С			0.00		0.00		0.00		0.00		51.00		26.00		0.00		25.00		26.0	
17	Т-ра воздуха:после калориферов	Tкф	гр.С			0.00		0.00		0.00		0.00		53.00		26.00		0.00		31.00		32.0	
18	После воздухоподогреват.	Tгв	гр.С			0.00		0.00		0.00		0.00		217.00		286.00		0.00		270.00		288.00	
19	Т-ра ух. газов за посл.пов.нагрева котла	Tух	гр.С		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	123.00	123.00	125.00	125.00	0.00	0.00	107.00	107.00	109	109	0.00
20	Козф. избытка возд.за котлом	a	-		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.44	1.41	1.30	1.30	0.00	0.00	1.14	1.14	1.16	1.16	0.00
21	Присосы воздуха на тракте котел-дымосос	da	-		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	0.81	0.13	0.21	0.00	0.00	0.11	0.33	0.11	0.34	83.0
22	Содерж.горючих в уносе	Gун	%																				
23	Содерж.горючих в шлаке	Gшл	%																				
24	Тонкость помола пыли	Kпыл	%																				
25	Количество пусков	N	-		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	2.00	0.00
26	в т.ч.неплановых	Nнпл	-			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00	
27	Количество пусков с нач.экспл.	N(нз)	-			0.00		519.00		490.00		488.00		503.00		498.00		409.00		366.00			
28	Расход усл.топлива всего	B	тут			0.00		0.00		0.00		0.00		640.00		768.00		0.00		10 847.00		12 255.00	
29	в т.ч. газа	Bгаз	тут			0.00		0.00		0.00		0.00		640.00		768.00		0.00		10 847.00		12 255.00	
30	в т.ч. мазута	Bмаз	тут			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0	
31	в т.ч. мазута на пуск.операции	Bмаз	тут			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00	
32	в т.ч. угля	Bуг	тут			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00	
33	в т.ч. прочие виды	Bпроч	тут			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00	
34	Пот.тепла с уход.газами	q2	%		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.66	6.37	5.68	5.82	0.00	0.00	4.27	4.88	4.37	5.01	
35	Пот.тепла с хим.недожог.	q3	%																				
36	Пот.тепла с мех.недожог.	q4	%																				
37	Потери тепла от наружного охлажд.	q5	%		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.32	1.32	1.25	1.25	0.00	0.00	0.95	0.95	0.99	0.99	0.00
38	Потери тепла с физ.теплом шлака	q6	%		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
390	КПД бр.кот.по обр.баланс	ηк(бр)	%		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	88.08	86.37	88.12	87.98	0.00	0.00	94.78	94.17	94.06	93.42	83.0
40	КПД бр.кот.по пр.балансу	ηк(бр)	%			0.00		0.00		0.00		0.00		83.93		85.55		0.00		91.70		90.91	
7.9	Электрич.с/н котлов всего	Эсн(к)	%																		10.28	10.28	0.00
42	в т.ч. на э.энергию	Эсн(к)э	%																				
43	Пылеприготовление	Эпп	кВтч/тнт																		0.00	0.00	
44	Питательные эл.насосы	Эпэн	кВтч/т.в																		7.48	7.48	0.00
45	Тяга и дутье	Этд	кВтч/Гкал		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.77	16.22	10.65	7.83	0.00	0.00	5.03	5.03	5.73	5.73	0.00
46	Прив.раск.з/э пит.т/нас.	Этпн	%																				
47	Р-д тепла на с/н котлов	qсн(к)	%																		2.88	2.88	
48	КПД нетто котлов	ηк(н)	%																		91.00	88.29	

IV.Потери конденсата.

№	Показатели		Единица измерения	Суммарно по электростанции	
				абс.вел	%
А	Б	В	Г	1	2
1	Расход питат.воды	Гпв	тыс.тн	121.19	
2	Добавок хим.оч.воды и дист.	Гхвв	тыс.тн	42.63	
3	Невозврат конд.от тепл.потр.	Гневозв	тыс.тн	2.47	
4	Невозврат от.отп.пара	Гнпот	%	36.32	
5	Общий расход сетевой воды (прямая)	Гсв(прям)	тыс.тн	2952.938	
6	Общий расход сетевой воды (обратная)	Гсв(обр)	тыс.тн	2626.756	
7	Расход воды на подпитку т/с	Гпод	тыс.тн	346.571	
8	Внутростанц.потери конд.норма	Гнпот	тыс.тн	10.909	
9	Внутростанц.потери конд.факт	Гфпот	тыс.тн	10.623	
10	Внутростанц.потери конд.перерасход	Вконд. перерасход	тут	-1.00	
11	в т.ч.потери с прод.котлов норма	Гнппр	тыс.тн	2.305	
12	в т.ч.потери с прод.котлов факт	Гфнпр	тыс.тн	2.305	
13	Коэффициент теплового потока	ηтп	%	98.07	

V.Отклонение расхода топлива от расчетного.

№	Показатели		Единица измерения	Суммарно по электростанции
				абс.вел
А	Б	В	Г	1.00
1	Нормативный.уд.расх.топлива на отп.э/э	бнээ	г/кВтч	357.76
2	Плановый.уд.расх.топлива на отп.э/э	бпээ	г/кВтч	393.14
3	Нормативный.уд.расх.топлива на отп.тепла	бнтэ	кг/Гкал	166.17
4	Плановый.уд.расх.топлива на отп.тепла	бптэ	кг/Гкал	169.87
5	Отклон.факт.расх.топлива от нормативного	ΔВ н	тут	0.00
6	В том числе по отпуску э/э	Δбээ н	г/кВтч	0.00
7	по отпуску э/э	ΔВээ н	тут	0.00
8	по отпуску тепла	Δбтэ н	кг/Гкал	0.00
9	по отпуску тепла	ΔВтэ н	тут	0.00
10	Отклон.факт.расх.топлива от планового	ΔВ пл	тут	-1 870.00
11	В том числе по отпуску э/э	Δбээ пл	г/кВтч	-35.38
12	по отпуску э/э	ΔВээ пл	тут	-1 011.00
13	по отпуску тепла	Δбтэ пл	кг/Гкал	-3.70
14	по отпуску тепла	ΔВтэ пл	тут	-859.00

Причина отклонения фактического удельного расхода условного топлива над нормативом
на отпуск э/э

г/квт/ч

Причина отклонения фактического удельного расхода условного топлива над плановым
на отпуск э/э

-35.38 г/квтч

БП выполнен

на отпуск т/э

кг/Гкал

на отпуск т/э

-3.70 кг/Гкал

БП выполнен

№ п/п	Наименование показателя	Размерно сть	Данные за соответ. период отчетного года (2022)	Данные за соответ. период отчетного года (2023)
1	Рабочая мощность (факт)	МВт	90.2	28.3
2	Располагаемая мощность (факт)	МВт	105.0	60.4
3	Выработка электроэнергии - всего	тыс.кВтч	18 352	14 419
4	Выработка электроэнергии по теплофикационному циклу	тыс.кВтч	17 675	13 906
	доля выработки электроэнергии по теплофикационному циклу	%	96.31%	96.44%
5	Норм. расход эл.энергии на собственные нужды - всего	тыс.кВтч	4 727	4 211
5.1	Норм. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	тыс.кВтч	930	794
	Норм. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	%	5.07%	5.51%
5.2	Норм. расход эл. энергии на отпуск тепла	тыс.кВтч	3 797	3 417
	Норм. расход эл. энергии на отпуск тепла	кВтч/Гкал	56.82	66.00
6	Факт. расход эл.энергии на собственные нужды - всего	тыс.кВтч	4 727	4 211
6.1	Факт. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	тыс.кВтч	930	794
	Факт. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	%	5.07%	5.51%
6.2	Факт. расход эл. энергии на отпуск тепла	тыс.кВтч	3 797	3 417
	Факт. расход эл. энергии на отпуск тепла	кВтч/Гкал	56.82	66.00
7	Отпуск электроэнергии с шин	тыс.кВтч	13 625	10 208
8	Расход электроэнергии на производственные нужды	тыс.кВтч	0	0
9	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	тыс.кВтч	59	52
10	Потери в пристанционной электросети	тыс.кВтч	556	541
	Потери в пристанционной электросети (% к отпуску с шин)	%	4.08%	5.30%
11	Отпуск тепла с коллекторов - всего	Гкал	66 826	51 773
11.1	Отпуск тепла отработанным паром	Гкал	58 026	47 251
	Отпуск тепла отработанным паром	%	86.83%	91.27%
11.2	Отпуск тепла от ПВК	Гкал	0	0
	Отпуск тепла от ПВК	%	0.00%	0.00%
11.3	Отпуск тепла от РОУ	Гкал	0	0
	Отпуск тепла от РОУ	%	0.00%	0.00%
	Прочий отпуск тепла	Гкал	0	0
	Прочий отпуск тепла	%	0.00%	0.00%
12	Расход условного топлива (норматив) - всего	т.у.т.	15 187	12 255
12.1	Расход топлива на отпуск эл.энергии (норматив)	т.у.т.	3 326	2 736
12.2	Расход условного топлива на отпуск тепла (норматив)	т.у.т.	11 861	9 519
13	Расход условного топлива (факт) - всего	т.у.т.	15 187	12 255
13.1	Расход условного топлива на отпуск эл.энергии (факт)	т.у.т.	3 326	2 736
13.2	Расход условного топлива на отпуск тепла (факт)	т.у.т.	11 861	9 519
14	Удельный расход условного топлива на кВт.ч (норматив)	г/кВтч	244.11	268.03
15	Удельный расход условного топлива на кВт.ч (факт)	г/кВтч	244.11	268.03
16	+ Перерасход усл.топлива, - Экономия усл.топлива	г/кВтч	0.00	0.00
17	Удельный расход условного топлива на Гкал (норматив)	кг/Гкал	177.49	183.86
18	Удельный расход условного топлива на Гкал (факт)	кг/Гкал	177.49	183.86
19	+ Перерасход усл.топлива, - Экономия усл.топлива	кг/Гкал	0.00	0.00
20	Расход условного топлива (факт) - всего	т.у.т.	15 187	12 255
20.1	ГАЗ	тыс.м3	13 056.659	10 528.227
	Теплота сгорания Q _{нр}	ккал/м3	8 142	8 148
20.2	Уголь	т	0.0	0.0
	Теплота сгорания Q _{нр}	ккал/кг	0.00	0.00
20.3	Мазут	т	0.0	0.0
	Теплота сгорания Q _{нр}	ккал/кг	0.00	0.00
20.4	Торф	т	0.0	0.0
	Теплота сгорания Q _{нр}	ккал/кг	0.00	0.00
20.5	Сланцы	т	0.0	0.0
	Теплота сгорания Q _{нр}	ккал/кг	0.00	0.00
20.6	Прочие виды топлива	т	0.0	0.0
	Теплота сгорания Q _{нр}	ккал/кг	0.00	0.00
	доля газа в топливном балансе	%	100.00%	100.00%
	доля угля в топливном балансе	%	0.00%	0.00%
	доля мазута в топливном балансе	%	0.00%	0.00%
	доля торфа в топливном балансе	%	0.00%	0.00%
	доля сланцев в топливном балансе	%	0.00%	0.00%
	доля прочих видов топлива в топливном балансе	%	0.00%	0.00%
	проверка (п.20 - п.13)	т.у.т.	0.00	0.00
	календарное число часов	час	720.00	720.00

Группа 90 кг/см2 ата

№ п/п	Наименование показателя		Размерно сть	Данные за соответ. период прошлого года	Данные за соответ. период отчетного года	Отклонения + увеличение - снижение	%
1	Давление свежего пара	норма	кгс/см2	90.0	90.0	0.00	0.00
		факт	кгс/см2	89.0	89.2	0.20	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	2	0	-2.00	0.00
2	Температура свежего пара	норма	оС	500.0	500.0	0.00	0.00
		факт	оС	498.0	494.8	-3.20	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	6	3	-3.00	0.00
3	Температура пара пром. перегрева	норма	оС	0.0	0.0	0.00	#ДЕЛЮ!
		факт	оС	0.0	0.0	0.00	#ДЕЛЮ!
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	0	0.00	#ДЕЛЮ!
4	Вакуум	норма	%	0.160	0.220	0.06	0.00
		факт	%	0.160	0.220	0.06	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	0	0.00	#ДЕЛЮ!
5	Температура питательной воды	норма	оС	191.0	202.0	11.00	0.00
		факт	оС	191.0	155.0	-36.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	52	52.00	0.00
6	Присосы в ГВТ	норма	%	18.00%	17.26%	-0.01	0.00
		факт	%	48.55%	61.24%	0.13	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	78	83	5.00	0.00
7	Температура уходящих газов	норма	оС	106.0	109.0	3.00	0.00
		факт	оС	106.0	109.0	3.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	0	0.00	0.00
8	Потери тепла с мех.недожегом	норма	%	0.00%	0.00%	0.00	#ДЕЛЮ!
		факт	%	0.00%	0.00%	0.00	#ДЕЛЮ!
		+ пережег	т.у.т.	0	0	0.00	#ДЕЛЮ!
9	Внеплановые пуски	факт	шт.	0	0	0.00	#ДЕЛЮ!
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	0	0.00	#ДЕЛЮ!
10	Потери пара и конденсата	норма	%	8.06%	9.00%	0.01	0.00
		факт	%	7.87%	8.77%	0.01	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	-2	-1.0	1.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	84	137	53.00	0.00
11	Всего						
12	Производство пара котлами (всего)		тыс.тонн	155 906	118 676	-37 230.00	0.00
13	Отпуск эл.энергии с шин		тыс. кВт.ч	13 625	10 208	-3 417.00	0.00