

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

Установленная мощность, МВт	140
Рабочая мощность, МВт	89.2

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ ТЕПЛОВОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ
за февраль

2023

I. Общие показатели электростанции.

	Показатели		Обозначение	Единица измерения	Всего по электростанции
A	Б	В	Г	Д	Е
1	Выработка электроэнергии	Всего (план)	Э	кВтч	50 562 000
2		Всего (факт)	Э	кВтч	46 964 000
3		по теплофикационному циклу (план)	Этф	кВтч	50 562 000
4		по теплофикационному циклу (факт)	Этф	кВтч	46 935 000
5		по конденсационному циклу (план)	Экн	кВтч	0
6		по конденсационному циклу (факт)	Экн	кВтч	29 000
7	Отпуск электроэнергии шин	Всего (план)	Эот	кВтч	43 057 000
8		Всего (факт)	Эот	кВтч	40 133 000
9		по теплофикационному циклу (факт)	Эот(тф)	кВтч	40 108 000
10		по конденсационному циклу (факт)	Эот(кн)	кВтч	25 000
11	Отпуск тепла	Всего (план)	Qот	Гкал	140 825
12		Всего (факт)	Qот	Гкал	136 850
13		отработанным паром турбин	Qпар(от)	Гкал	129 864
14			%		94.90
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	131 281
22			%		95.93
23		с коллекторов паром	Qпар	Гкал	5 569
24			%		4.07
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)	вотэ	г/кВтч	234.00
28		Норма	вотэ	г/кВтч	228.39
29		Факт, в т.ч.	вотэ	г/кВтч	228.39
30		по теплофикационному циклу	вотэ(тф)	г/кВтч	162.00
31		по конденсационному циклу	вотэ(кн)	г/кВтч	106740.16
32	Уд. расход усл. топлива на отпуск т/э	План(БП)	воттэ	кг/Гкал	172.50
33		Норма	воттэ	кг/Гкал	168.86
34		Факт	воттэ	кг/Гкал	168.86
35	Фактический р-д э/э на с/н	на выработку э/э	Эснэ	%	14.55
36		на отпуск тепла	Эснтэ	кВтч/Гкал	-
37	Фактический р-д т/э на с/н		Qсн(к)	%	4.82

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		191 000		12 719 000		34 054 000		0		0		46 964 000	
2	Средняя электр.нагрузка	Нст	МВт		21.70		18.93		52.21		#ДЕЛ/0!				35.23	
3	Средняя теплов.нагрузка, в т.ч.:	Qср	Гкал		548.00		33 353.00		106 219.00		0.00		0.00		140 120.00	
4			Гкал/ч		62.27		49.63		162.86		#ДЕЛ/0!				105.12	
5	производственного отбора	Qпр	Гкал		172.00		8 674.00		9 017.00		0.00		0.00		17 863.00	
6			Гкал/ч		19.55		12.91		13.83		#ДЕЛ/0!				13.40	
7	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qпр1	Гкал		172.00		8 674.00		9 017.00		0.00		0.00		17 863.00	
8			Гкал/ч		19.55		12.91		13.83		#ДЕЛ/0!				13.40	
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		376.00		5 755.00		78 210.00		0.00		0.00		84 341.00	
16			Гкал/ч		42.73		8.56		119.92		#ДЕЛ/0!				63.27	
17	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qто6	Гкал		376		5 755		78 210		0		0		84 341.00	
18			Гкал/ч												63.27	
19	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qто7	Гкал													
20			Гкал/ч													
21	от противодавления	Qпрд	Гкал						18 992						18 992.00	
22			Гкал/ч						29.12						14.25	
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		18 924.00		0.00		0.00		0.00		18 924.00	
30			Гкал/ч		0.00		28.16		0.00						14.20	
31	Число часов в работе	Траб	ч		8.80		672.00		652.20		0.00		0.00		1 333.00	
32	Число часов в резерве	Трез	ч		673.40		0.00		8.10		672.00		0.00		1 353.50	
33	Число часов раб.на 1 корп.	Траб	ч													
34	Число часов в работе с начала эксл.	Траб(нэ)	ч		248 586		274 856		147 272		155 977					
35	Выраб.э/э по теплфикационному циклу	Этф	кВтч		163 000		12 719 000		34 053 000		0		0		46 935 000.00	
36	паром производ. отбора	Этф(по)	кВтч		32 000.00		1 596 000.00		1 623 000.00		0.00		0.00		3 251 000.00	
37	паром теплофикац.отбора	Этф(то)	кВтч		131 000.00		1 991 000.00		28 155 000.00		0.00		0.00		30 277 000.00	
38	теплом от конденсат(ух.вак.,норм.вак)	Этф(кн)	кВтч		0.00		9 132 000.00		4 275 000.00		0.00		0.00		13 407 000.00	
39	Выраб.э/э по теплфикационному циклу	Этф	%		85.34		100.00		100.00		#ДЕЛ/0!		0.00		99.94	
40	Удельн.выработка э/э по теплофик.циклу:															
41	паром теплофикационного отбора	Втф(т)	кВтч/Гкал		348		346		360		0		0			
42	паром производственного отбора	Втф(п)	кВтч/Гкал		186		184		180		0		0			
43	Выработка э/э по конденсац. циклу	Экн	кВтч		28 000		0		1 000		0		0		29 000	
44	Кэф-т исп.электрической мощности	Киэ	%		1.0		68.4		70.4		0.0		0.0		45.1	
45	Кэф-т исп. тепловой мощности	Кит	%		1.0		63.8		87.2		0.0		0.0		50.3	
46	Число пусков всего	N			0.00		0.00		3.00		3.00		0.00		3.00	0.00

47	в т.ч.неплановых	Nнпл			0.00		0.00		1.00		0.00				1.00	
48	Число пусков с начала экпл.	N(нэ)			272.00		251.00		144.00		0.00					
49	Расход свеж.пара перед турбиной	Do	тыс.т		1.45		91.56		236.98		0.00		0.00		329.99	
50	Ср.расход свеж.пара перед турбиной	Do	т/ч		165.23		136.24		363.35		#ДЕЛ/0!		0.00		247.55	
51	Давл.пара у турбины: свежего	Ро	ата	90.00	89.00	90.00	90.00	90.00	88.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90.00	88.6	0.00
52	производственного отбора	Pпр	ата	11.09	11.09	9.94	9.94	9.63	9.63	0.00	0.00	0.00	0.00	9.79	9.79	0.00
53	теплофикационного отбора	Pто	ата	1.26	1.26	1.55	1.55	1.68	1.68	0.00	0.00	0.00	0.00	1.67	1.67	0.00
54	в ПСГ-1	P	ата													
55	в ПСГ-2	P	ата													
56	противодавления	Pпрд	ата				1.78	1.780						1.78	1.78	
57	ухудшенного вакуума	Pух	ата			0.300	0.300							0.300	0.300	
58	Т-ра свеж.пара у турбины	To	оС	500.0	500.0	500.0	494.0	500.0	492.0	0.0	0.0	0.0	0.0	500.0	495.0	0.00
59	Расход пара в конденсатор	Dк	т/ч		0.00		31.6		56.6		0.00					
60	Т-ра после промперегрева	Tпп	оС													
61	Вакуум	V	%	98.0	98.0					0.0	0.0	0.0	0.0	98.0	98.0	0.00
62	Расход охл.воды через конденсатор	Wохл	т/ч		1 768.00		3 520		997		0.00					
63	Т-ра охл.воды: на входе в конденсатор	t1	оС		2.00										2	
64	на выходе из конденсатора	t2	оС		9.00										9	
65	Т-ра обр.сет.(проч)воды на вх. в конд. при работе на ух.вак.	t1(ух)	оС				52.00		61.50						57	
66	Т-ра обр.сет.(проч)воды на вых. из конд. при работе на ух.вак.	t2(ух)	оС				60.00		91.00						76	
67	Температ.напор в конденсаторе	t	оС	8.00	8.00	9.00	9.00	25.00	25.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
68	Прис.возд.в вакуумную систему		кг/ч	9.63	22.56	9.63	7.07			0.00	0.00					
69	Т-ра питат.воды перед деаэратором	Tпв	оС													
70	Т-ра питат.воды за ПВД	Tпв	оС	202	155	196	196	215	215	0	0	0	0	208.0	207.0	3.00
71	Уд.расх.тепла бр.на турбину	qt	ккал/кВтч	1 367.6	1 695.2	1 199.8	1 199.8	1 106.0	1 106.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1 132.5	1 133.8	11.00
72	Расход тепла на с/н	Qсн	%											2.14	2.14	
73	Расход э/э на с/н	Эсн	%											0.82	0.82	
74	в т.ч. на цирк.насосы	Эцн	%													
75	Уд.расх.тепл.нетто турб.	qнт	ккал/кВтч											1 166.2	1 158.1	
76	Расх.э/э на тплф.установ	Этепл	кВтч/Гкал											18.05	18.05	
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	ТП-170		ТП-170		ТП-170		ТП-170		ТП-170		ТП-170		БКЗ-220-100		БКЗ-220-100		Все энергетические котлы		
				ст. №		№ 1		№ 2		№ 3		№ 4		№ 5		№ 6		№ 7				
				норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	переж
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		170.00		170.00		170.00		170.00		170.00		170.00		220.00		220.00		1 460.00	
2		Qк(ном)	Гкал/ч		106.20		106.20		106.20		106.20		106.20		106.20		129.80		129.80		896.80	
3	Выработка тепла брутто	Qк(бр)	Гкал		0.00		14 373.00		53 788.00						10 558.00		58 125.00		68 028.00		204 872	
4	Средняя нагрузка теплов.	Qк	Гкал/ч		0.00		68.15		89.92		0.00		0.00		86.26		103.57		108.67		96.70	
5	Давл. свежего пара за котлом	Pк	кгс/см²		0.00		98.00		98.00		0.00		0.00		98.00		100.00		99.00		99.00	
6	Т-ра свежего пара за котлом	Tк	гр.С		0.00		502.00		505.00		0.00		0.00		500.00		503.00		500.00		502.00	
7	Расход свежего пара за котлом	Do	т/ч		0.00		113.41		144.31		0.00		0.00		144.58		173.59		180.47		159.69	
8		Do(тн)	тыс.тн		0.00		23.92		86.33		0.00		0.00		17.70		97.42		112.98		338.34	
9	Расход питательной воды	Dпв	т/ч		0.00		116.37		147.20		0.00		0.00		147.91		177.13		183.73		162.89	
10		Dпв(тн)	тыс.тн		0.00		24.54		88.06		0.00		0.00		18.10		99.41		115.01		345.12	
11	Расход непрерывной продувки	Dнп	т/ч		0.00		2.96		2.89		0.00		0.00		3.33		3.54		3.25		3.20	
12		Dнп(тн)	тыс.тн		0.00		0.62		1.73		0.00		0.00		0.41		1.99		2.04		6.79	
13	Число часов в работе	Траб	ч		0.00		210.90		598.20		0.00		0.00		122.40		561.20		626.00		2 118.70	
14	Число часов в резерве	Трез	ч		672.00		461.10		73.80		672.00		672.00		549.60		110.80		46.00		3 257.30	
15	Число часов в работе с нач.экспл.	Траб(нэ)	ч		300 825		390 621		375 837		374 850		313 167		342 047		290 389		272 610			
16	Т-ра воздуха:холодного	Tхв	гр.С		0.00		20.00		22.00		0.00		0.00		17.00		23.00		23.00		22.0	
17	Т-ра воздуха:после калориферов	Tкф	гр.С		0.00		20.00		24.00		0.00		0.00		21.00		23.00		25.00		24.0	
18	После воздухоподогревателя.	Tгв	гр.С		0.00		315.00		306.00		0.00		0.00		369.00		294.00		289.00		301.00	
19	Т-ра ух. газов за посл.пов.нагрева котла	Tух	гр.С	0.00	0.00	140.00	142.00	124.00	124.00	0.00	0.00	0.00	0.00	142.00	155.00	110.00	108.00	127.00	125.00	123	123	0.00
20	Козф. избытка возд.за котлом	a	-	0.00	0.00	1.45	1.97	1.25	1.16	0.00	0.00	0.00	0.00	1.20	1.27	1.15	1.09	1.14	1.14	1.20	1.20	0.00
21	Присосы воздуха на тракте котел-дымосос	da	-	0.00	0.00	0.12	1.04	0.11	0.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	0.13	0.11	0.69	0.11	0.25	0.11	0.40	373.0
22	Содерж.горючих в уносе	Гун	%																			
23	Содерж.горючих в шлаке	Гшл	%																			
24	Тонкость помола пыли	Кпыл	%																			
25	Количество пусков	N	-	0.00	0.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	5.00	5.00	0.00
26	в т.ч.неплановых	Nпл	-		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(нэ)	-		500.00		518.00		489.00		487.00		501.00		495.00		405.00		363.00			
28	Расход усл.топлива всего	B	тут		0.00		2 450.00		8 597.00		0.00		0.00		1 764.00		9 052.00		10 412.00		32 275.00	
29	в т.ч. газа	Bгаз	тут		0.00		2 447.00		8 597.00		0.00		0.00		1 764.00		9 045.00		10 406.00		32 259.00	
30	в т.ч. мазута	Bмаз	тут		0		3		0.00		0.00		0.00		0.00		7.00		6.00		16	
31	в т.ч. мазута на пуск.операции	Bмаз	тут						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	
33	в т.ч. прочие виды	Bпроч	тут						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	7.05	13.83	5.29	5.50	0.00	0.00	0.00	0.00	6.21	7.71	4.14	5.96	4.95	5.79	5.02	6.43	
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	1.00	1.00	0.80	0.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.79	0.79	0.87	0.87	0.84	0.84	0.85	0.85	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	89.64	82.86	93.47	93.26	0.00	0.00	0.00	0.00	90.85	89.35	94.56	92.74	93.84	93.00	93.49	92.09	373.0
40	КПД бр.кот.по пр.балансу	ηк(бр)	%		0.00		83.81		89.38		0.00		0.00		85.50		91.73		93.34		90.68	
7.9	Электрич.с/н котлов всего	Эсн(к)	%																	9.55	9.55	0.00
42	в т.ч. на эл.энергию	Эсн(к)э	%																			
43	Пылеприготовление	Эпп	кВтч/тнт																	0.00	0.00	
44	Питательные эл.насосы	Эпан	кВтч/т.в																	6.59	6.55	-3.00
45	Тяга и дутье	Этд	кВтч/Гкал	0.00	0.00	12.04	15.10	9.35	8.29	0.00	0.00	0.00	0.00	9.47	8.24	5.99	7.57	5.87	5.07	7.43	7.49	3.00
46	Прив.раск.з/э пит.т./нас.	Эитпн	%																			
47	Р-д тепла на с/н котлов	qсн(к)	%																	4.82	4.82	
48	КПД нетто котлов	ηк(н)	%																	89.06	86.31	

IV.Потери конденсата.

№	Показатели		Единица измерения	Суммарно по электростанции	
				абс.вел	%
А	Б	В	Г	1	2
1	Расход питат.воды	Гпв	тыс.тн	345.12	
2	Добавок хим.оч.воды и дист.	Гхвв	тыс.тн	46.23	
3	Невозврат конд.от тепл.потр.	Гневозв	тыс.тн	3.36	
4	Невозврат от.отп.пара	Гнпот	%	49.45	
5	Общий расход сетевой воды (прямая)	Гсв(прям)	тыс.тн	3463.038	
6	Общий расход сетевой воды (обратная)	Гсв(обр)	тыс.тн	3329.606	
7	Расход воды на подпитку т/с	Гпод	тыс.тн	177.711	
8	Внутростанц.потери конд.норма	Гнпот	тыс.тн	22.626	
9	Внутростанц.потери конд.факт	Гфпот	тыс.тн	22.577	
10	Внутростанц.потери конд.перерасход	Вконд. перерасход	тут	-1.00	
11	в т.ч.потери с прод.котлов норма	Гнппр	тыс.тн	6.395	
12	в т.ч.потери с прод.котлов факт	Гфнпр	тыс.тн	6.346	
13	Коэффициент теплового потока	КТП	%	98.15	

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	228.39
2	Плановый.уд.расх.топлива на отп.э/э	бпээ	г/кВтч	234.00
3	Нормативный.уд.расх.топлива на отп.тепла	бнтэ	кг/Гкал	168.86
4	Плановый.уд.расх.топлива на отп.тепла	бптэ	кг/Гкал	172.50
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	-2 093.00
11	В том числе по отпуску э/э	Δбээ пл	г/кВтч	-5.61
12	по отпуску э/э	ΔВээ пл	тут	-910.00
13	по отпуску тепла	Δбтэ пл	кг/Гкал	-3.64
14	по отпуску тепла	ΔВтэ пл	тут	-1 183.00

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

-5.61 г/кВтч

БП выполнен

на отпуск т/э

кг/Гкал

на отпуск т/э

-3.64 кг/Гкал

№ п/п	Наименование показателя	Размерность	Данные за соответ. период отчетного года (2022)	Данные за соответ. период отчетного года (2023)
1	Рабочая мощность (факт)	МВт	140.0	140.0
2	Располагаемая мощность (факт)	МВт	140.0	90.3
3	Выработка электроэнергии - всего	тыс.кВтч	44 682	46 964
4	Выработка электроэнергии по теплофикационному циклу	тыс.кВтч	44 682	46 935
	доля выработки электроэнергии по теплофикационному циклу	%	100.00%	99.94%
5	Норм. расход эл. энергии на собственные нужды - всего	тыс.кВтч	6 476	6 831
5.1	Норм. расход эл. энергии на выработку эл. энергии	тыс.кВтч	1 523	1 538
	Норм. расход эл. энергии на выработку эл. энергии	%	3.41%	3.27%
5.2	Норм. расход эл. энергии на отпуск тепла	тыс.кВтч	4 953	5 293
	Норм. расход эл. энергии на отпуск тепла	кВтч/Гкал	41.04	38.68
6	Факт. расход эл. энергии на собственные нужды - всего	тыс.кВтч	6 476	6 831
6.1	Факт. расход эл. энергии на выработку эл. энергии	тыс.кВтч	1 523	1 538
	Факт. расход эл. энергии на выработку эл. энергии	%	3.41%	3.27%
6.2	Факт. расход эл. энергии на отпуск тепла	тыс.кВтч	4 953	5 293
	Факт. расход эл. энергии на отпуск тепла	кВтч/Гкал	59.31	56.82
7	Отпуск электроэнергии с шин	тыс.кВтч	38 206	40 133
8	Расход электроэнергии на производственные нужды	тыс.кВтч	0	0
9	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	тыс.кВтч	43	59
10	Потери в пристанционной электросети	тыс.кВтч	925	575
	Потери в пристанционной электросети (% к отпуску с шин)	%	2.42%	1.43%
11	Отпуск тепла с коллекторов - всего	Гкал	120 678	136 850
11.1	Отпуск тепла отработанным паром	Гкал	118 761	129 864
	Отпуск тепла отработанным паром	%	98.41%	94.90%
11.2	Отпуск тепла от ПВД	Гкал	0	0
	Отпуск тепла от ПВД	%	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.	29 033	32 275
12.1	Расход топлива на отпуск эл. энергии (норматив)	т.у.т.	7 530	8 098
12.2	Расход условного топлива на отпуск тепла (норматив)	т.у.т.	21 503	24 177
13	Расход условного топлива (факт) - всего	т.у.т.	29 033	32 275
13.1	Расход условного топлива на отпуск эл. энергии (факт)	т.у.т.	7 530	8 098
13.2	Расход условного топлива на отпуск тепла (факт)	т.у.т.	21 503	24 177
14	Удельный расход условного топлива на кВт.ч (норматив)	г/кВтч	197.09	201.78
15	Удельный расход условного топлива на кВт.ч (факт)	г/кВтч	197.09	201.78
16	+ Перерасход усл. топлива, - Экономия усл. топлива	г/кВтч	0.00	0.00
17	Удельный расход условного топлива на Гкал (норматив)	кг/Гкал	178.18	176.67
18	Удельный расход условного топлива на Гкал (факт)	кг/Гкал	178.18	176.67
19	+ Перерасход усл. топлива, - Экономия усл. топлива	кг/Гкал	0.00	0.00
20	Расход условного топлива (факт) - всего	т.у.т.	29 033	32 275
20.1	ГАЗ	тыс.м3	24 722.070	27 450.865
	Теплота сгорания Q _{гр}	ккал/м3	8 216	8 226
20.2	Уголь	т	0.0	0.0
	Теплота сгорания Q _{гр}	ккал/кг	0.00	0.00
20.3	Мазут	т	13.0	13.4
	Теплота сгорания Q _{гр}	ккал/кг	8 523.00	8 593.00
20.4	Торф	т	0.0	0.0
	Теплота сгорания Q _{гр}	ккал/кг	0.00	0.00
20.5	Сланцы	т	0.0	0.0
	Теплота сгорания Q _{гр}	ккал/кг	0.00	0.00
20.6	Прочие виды топлива	т	0.0	0.0
	Теплота сгорания Q _{гр}	ккал/кг	0.00	0.00
	доля газа в топливном балансе	%	99.94%	99.95%
	доля угля в топливном балансе	%	0.00%	0.00%
	доля мазута в топливном балансе	%	0.05%	0.05%
	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	672.00	672.00

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	89.7	88.6	-1.10	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	0	0.00	0.00
2	Температура свежего пара	норма	оС	500.0	500.0	0.00	0.00
		факт	оС	495.8	495.0	-0.80	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	0	0.00	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	%	0.240	0.020	-0.22	0.00
		факт	%	0.240	0.020	-0.22	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	0	0.00	#ДЕЛЮ!
5	Температура питательной воды	норма	оС	219.0	208.0	-11.00	0.00
		факт	оС	211.0	207.0	-4.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	3	3.00	0.00
6	Присосы в ГВТ	норма	%	17.39%	17.39%	0.00	0.00
		факт	%	75.17%	73.50%	-0.02	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	218	373	155.00	0.00
7	Температура уходящих газов	норма	оС	121.0	123.0	2.00	0.00
		факт	оС	121.0	123.0	2.00	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	%	6.77%	6.56%	0.00	0.00
		факт	%	6.73%	6.54%	0.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	-1	-1.0	0.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	217	375	158.00	0.00
11	Всего			217	375	158.00	0.00
12	Производство пара котлами (всего)		тыс.тонн	302 229	338 339	36 110.00	0.00
13	Отпуск эл.энергии с шин		тыс. кВт.ч	38 206	40 133	1 927.00	0.00