

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

Установленная мощность, МВт	140
Рабочая мощность, МВт	68.0

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ ТЕПЛОВОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ
за май

2023

I. Общие показатели электростанции.

	Показатели		Обозначение	Единица измерения	Всего по электростанции
A	Б	В	Г		1
1	Выработка электроэнергии	Всего (план)	Э	кВтч	8 056 000
2		Всего (факт)	Э	кВтч	6 493 000
3		по теплофикационному циклу (план)	Этф	кВтч	8 056 000
4		по теплофикационному циклу (факт)	Этф	кВтч	6 493 000
5		по конденсационному циклу (план)	Экн	кВтч	0
6		по конденсационному циклу (факт)	Экн	кВтч	0
7	Отпуск электроэнергии шин	Всего (план)	Эот	кВтч	5 612 000
8		Всего (факт)	Эот	кВтч	4 496 000
9		по теплофикационному циклу (факт)	Эот(тф)	кВтч	4 496 000
10		по конденсационному циклу (факт)	Эот(кн)	кВтч	0
11	Отпуск тепла	Всего (план)	Qот	Гкал	29 242
12		Всего (факт)	Qот	Гкал	26 383
13		отработанным паром турбин	Qпар(от)	Гкал	20 804
14			%		78.85
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	23 936
22			%		90.73
23		с коллекторов паром	Qпар	Гкал	2 447
24			%		9.27
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	342.90
28		Норма	ботэ	г/кВтч	346.75
29		Факт, в т.ч.	ботэ	г/кВтч	346.75
30		по теплофикационному циклу	ботэ(тф)	г/кВтч	346.75
31		по конденсационному циклу	ботэ(кн)	г/кВтч	0.00
32	Уд. расход усл. топлива на отпуск т/э	План(БП)	боттэ	кг/Гкал	170.50
33		Норма	боттэ	кг/Гкал	168.18
34		Факт	боттэ	кг/Гкал	168.18
35	Фактический р-д э/э на с/н	на выработку э/э	Эснэ	%	30.76
36		на отпуск тепла	Эснтэ	кВтч/Гкал	-
37	Фактический р-д т/э на с/н		Qсн(к)	%	4.35

Технический директор - главный инженер ИвТЭЦ-2

Никологорский С.В.

II. Показатели турбоагрегатов.

		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				
№	Показатели	Обозначение	Единица измерения	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	норма	факт	перев
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Выработка электроэнергии	Э	кВтч		0		6 493 000		0		0		0			6 493 000
2	Средняя электр.нагрузка	Нст	МВт		#ДЕЛ/0!		21.23		#ДЕЛ/0!		#ДЕЛ/0!					21.23
3	Средняя теплов.нагрузка, в т.ч.:	Qср	Гкал		0.00		23 247.00		0.00		0.00		0.00			23 247.00
4			Гкал/ч		#ДЕЛ/0!		76.02		#ДЕЛ/0!		#ДЕЛ/0!					76.02
5	производственного отбора	Qпр	Гкал		0.00		10 036.00		0.00		0.00		0.00			10 036.00
6			Гкал/ч		#ДЕЛ/0!		32.82		#ДЕЛ/0!		#ДЕЛ/0!					32.82
7	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qпр1	Гкал		0.00		10 036.00		0.00		0.00		0.00			10 036.00
8			Гкал/ч		#ДЕЛ/0!		32.82		#ДЕЛ/0!		#ДЕЛ/0!					32.82
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		0.00		7 076.00		0.00		0.00		0.00			7 076.00
16			Гкал/ч		#ДЕЛ/0!		23.14		#ДЕЛ/0!		#ДЕЛ/0!					23.14
17	в т.ч. пар давлением <...> кгс/см2	Qто6	Гкал		0		7 076		0		0		0			7 076.00
18			Гкал/ч													23.14
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 ухузд.вак.и встр.пучков	Qух	Гкал		0.00		6 135.00		0.00		0.00		0.00			6 135.00
30			Гкал/ч		#ДЕЛ/0!		20.06		#ДЕЛ/0!							20.06
31	Число часов в работе	Траб	ч		0.00		305.80		0.00		0.00		0.00			305.80
32	Число часов в резерве	Трез	ч		744.00		52.10		744.00		744.00		0.00			2 284.10
33	Число часов раб.на 1 корп.	Траб	ч													
34	Число часов в работе с начала экспл.	Траб(нэ)	ч		248 586		276 434		148 640		155 977					
35	Выраб.э/э по теплофикационному циклу	Этф	кВтч		0		6 493 000		0		0		0			6 493 000.00
36	паром производ. отбора	Этф(по)	кВтч		0.00		1 847 000.00		0.00		0.00		0.00			1 847 000.00
37	паром теплофикац.отбора	Этф(то)	кВтч		0.00		2 406 000.00		0.00		0.00		0.00			2 406 000.00
38	теплом от конденсат(ух.вак.,норм.вак)	Этф(кн)	кВтч		0.00		2 240 000.00		0.00		0.00		0.00			2 240 000.00
39	Выраб.э/э по теплофикационному циклу	Этф	%		#ДЕЛ/0!		100.00		#ДЕЛ/0!		#ДЕЛ/0!		0.00			100.00
40	Удельн.выработка э/э по теплофик.циклу:															
41	паром теплофикационного отбора	Втф(т)	кВтч/Гкал		0		340		0		0		0			
42	паром производственного отбора	Втф(п)	кВтч/Гкал		0		184		0		0		0			
43	Выработка э/э по конденсац. циклу	Экн	кВтч		0		0		0		0		0			0
44	Коеф-т исп.электрической мощности	Киэ	%		0.0		34.9		0.0		0.0		0.0			6.2
45	Коеф-т исп. тепловой мощности	Кит	%		0.0		44.4		0.0		0.0		0.0			8.3
46	Число пусков всего	N			0.00		0.00		3.00		0.00		0.00		3.00	11.00

47	в т.ч.неплановых	Nнпл			0.00		2.00		0.00		0.00			2.00	
48	Число пусков с начала экпл.	N(нэ)			272.00		255.00		148.00		208.00				
49	Расход свеж.пара перед турбиной	Do	тыс.т		0.00		53.37		0.00		0.00		0.00	53.37	
50	Ср.расход свеж.пара перед турбиной	Do	т/ч		#ДЕЛ/0!		174.53		#ДЕЛ/0!		#ДЕЛ/0!		0.00	174.53	
51	Давл.пара у турбины: свежего	Ро	ата	0.00	0.00	90.00	89.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90.00	89.00	0.00
52	производственного отбора	Рпр	ата	0.00	0.00	9.90	9.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9.90	9.90	0.00
53	теплофикационного отбора	Рго	ата	0.00	0.00	1.22	1.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.22	1.22	0.00
54	в ПСГ-1	Р	ата												
55	в ПСГ-2	Р	ата												
56	противодавления	Рпрд	ата				0.00	0.000					0.00	0.00	
57	ухудшенного вакуума	Рух	ата			0.370	0.370						0.370	0.370	
58	Т-ра свеж.пара у турбины	To	оС	0.0	0.0	500.0	495.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	500.0	495.0	0.00
59	Расход пара в конденсатор	Dк	т/ч		0.00		37.2		0.0		0.00				
60	Т-ра после промперегрева	Tпп	оС												
61	Вакуум	V	%	0.0	0.0				0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00
62	Расход охл.воды через конденсатор	Wохл	т/ч		0.00		3 344		0		0.00				
63	Т-ра охл.воды: на входе в конденсатор	t1	оС		0.00										0
64	на выходе из конденсатора	t2	оС		0.00										0
65	Т-ра обр.сет.(проч)воды на вх. в конд. при работе на ух.вак.	t1(ух)	оС				60.00		0.00						30
66	Т-ра обр.сет.(проч)воды на вых. из конд. при работе на ух.вак.	t2(ух)	оС				66.00		0.00						33
67	Температ.напор в конденсаторе	t	оС	0.00	0.00	7.00	7.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
68	Прис.возд.в вакуумную систему		кг/ч	0.00	0.00	9.63	6.65		0.00	0.00					
69	Т-ра питат.воды перед деаэратором	Tпв	оС												
70	Т-ра питат.воды за ПВД	Tпв	оС	0	0	196	196	0	0	0	0	0	196.0	196.0	0.00
71	Уд.расх.тепла бр.на турбину	qt	ккал/кВтч	0.0	0.0	1 436.5	1 436.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1 436.5	1 436.5	0.00
72	Расход тепла на с/н	Qсн	%										0.96	0.96	
73	Расход э/э на с/н	Эсн	%										2.82	2.82	
74	в т.ч. на цирк.насосы	Эцн	%												
75	Уд.расх.тепл.нетто турб.	qнт	ккал/кВтч										1 492.4	1 450.3	
76	Расх.э/э на тплф.установ	Этепл	кВтч/Гкал										44.70	44.70	
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	перез
				Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
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		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		38 188.00		0.00		38 188	
4	Средняя нагрузка теплов.	Qк	Гкал/ч			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		120.09		0.00		120.09	
5	Давл. свежего пара за котлом	Pк	кгс/см²			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		99.00		0.00		100.00	
6	Т-ра свежего пара за котлом	Tк	гр.С			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		507.00		0.00		507.00	
7	Расход свежего пара за котлом	Do	т/ч			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		194.57		0.00		194.57	
8		Do(тн)	тыс.тн			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		61.87		0.00		61.87	
9	Расход питательной воды	Dпв	т/ч			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		199.50		0.00		199.50	
10		Dпв(тн)	тыс.тн			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		63.44		0.00		63.44	
11	Расход непрерывной продувки	Dнп	т/ч			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		4.92		0.00		4.92	
12		Dнп(тн)	тыс.тн			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		1.57		0.00		1.57	
13	Число часов в работе	Траб	ч			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		318.00		0.00		318.00	
14	Число часов в резерве	Трез	ч			744.00		744.00		0.00		744.00		744.00		0.00		426.00		744.00		4 146.00	
15	Число часов в работе с нач.эспл.	Траб(нэ)	ч			300 826		390 621		376 428		374 851		313 188		342 145		292 047		273 868			
16	Т-ра воздуха:холодного	Tхв	гр.С			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		25.00		0.00		25.0	
17	Т-ра воздуха:после калориферов	Tкф	гр.С			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		25.00		0.00		25.0	
18	После воздухоподогреват.	Tгв	гр.С			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		283.00		0.00		283.00	
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	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00	100.00	0.00	0.00	100	100	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	0.00	0.00	0.00	0.00	1.08	1.08	0.00	0.00	1.08	1.08	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	0.66	0.00	0.00	0.11	0.66	90.0
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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00	0.00	0.00	1.00	1.00	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.эспл.	N(нэ)	-			501.00		518.00		490.00		488.00		502.00		495.00		406.00		364.00			
28	Расход усл.топлива всего	B	тут			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		5 996.00		0.00		5 996.00	
29	в т.ч. газа	Bгаз	тут			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		5 996.00		0.00		5 996.00	
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	0.00	0.00	0.00	0.00	3.76	5.18	0.00	0.00	3.76	5.18	
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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.78	0.78	0.00	0.00	0.78	0.78	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	0.00	0.00	0.00	0.00	94.79	93.37	0.00	0.00	94.79	93.37	90.0
40	КПД бр.кот.по пр.балансу	ηк(бр)	%			0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00		90.98		0.00		90.98	
7.9	Электрич.с/н котлов всего	Эсн(к)	%																		11.35	11.35	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	Эпан	кВтч/т.в																		7.83	7.83	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	0.00	0.00	0.00	0.00	5.66	5.66	0.00	0.00	5.66	5.66	0.00
46	Прив.раск.з/э пит.т/нас.	Этпн	%																				
47	Р-д тепла на с/н котлов	qсн(к)	%																		4.35	4.35	
48	КПД нетто котлов	ηк(н)	%																		90.30	87.65	

IV.Потери конденсата.

№	Показатели		Единица измерения	Суммарно по электростанци	
				абс.вел	%
А	Б	В	Г	1	2
1	Расход питат.воды	Гпв	тыс.тн	63.44	
2	Добавок хим.оч.воды и дист.	Гхвв	тыс.тн	23.21	
3	Невозврат конд.от тепл.потр.	Гневозв	тыс.тн	1.63	
4	Невозврат от.отп.пара	Гнпот	%	24.08	
5	Общий расход сетевой воды (прямая)	Гсв(прям)	тыс.тн	1565.978	
6	Общий расход сетевой воды (обратная)	Гсв(обр)	тыс.тн	1424.140	
7	Расход воды на подпитку т/с	Гпод	тыс.тн	157.033	
8	Внутростанц.потери конд.норма	Гнпот	тыс.тн	5.835	
9	Внутростанц.потери конд.факт	Гфпот	тыс.тн	5.769	
10	Внутростанц.потери конд.перерасход	Вконд. перерасход	тут	-1.00	
11	в т.ч.потери с прод.котлов норма	Гнппр	тыс.тн	1.211	
12	в т.ч.потери с прод.котлов факт	Гфнпр	тыс.тн	1.146	
13	Коэффициент теплового потока	ηтп	%	98.37	

V.Отклонение расхода топлива от расчетного.

№	Показатели		Единица измерения	Суммарно по электростанци
				абс.вел
А	Б	В	Г	1.00
1	Нормативный.уд.расх.топлива на отп.э/э	бнээ	г/кВтч	346.75
2	Плановый.уд.расх.топлива на отп.э/э	бпээ	г/кВтч	342.90
3	Нормативный.уд.расх.топлива на отп.тепла	бнтэ	кг/Гкал	168.18
4	Плановый.уд.расх.топлива на отп.тепла	бптэ	кг/Гкал	170.50
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	-914.00
11	В том числе по отпуску э/э	Δбээ пл	г/кВтч	3.85
12	по отпуску э/э	ΔВээ пл	тут	-365.00
13	по отпуску тепла	Δбтэ пл	кг/Гкал	-2.32
14	по отпуску тепла	ΔВтэ пл	тут	-549.00

Причина отклонения фактического удельного расхода условного топлива над нормативом

на отпуск э/э г/квт/ч

на отпуск т/э кг/Гкал

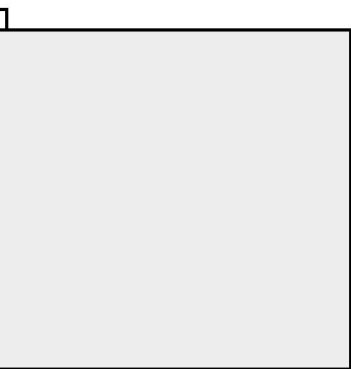
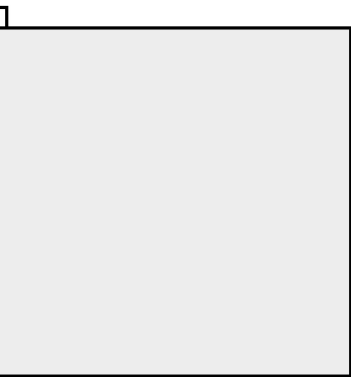
Причина отклонения фактического удельного расхода условного топлива над плановым

на отпуск э/э 3.85 г/квтч

БП выполнен

на отпуск т/э -2.32 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	40.3	23.2
2	Располагаемая мощность (факт)	МВт	109.3	55.0
3	Выработка электроэнергии - всего	тыс.кВтч	12 907	6 493
4	Выработка электроэнергии по теплофикационному циклу	тыс.кВтч	12 565	6 493
	доля выработки электроэнергии по теплофикационному циклу	%	97.35%	100.00%
5	Норм. расход эл.энергии на собственные нужды - всего	тыс.кВтч	2 161	1 997
5.1	Норм. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	тыс.кВтч	462	375
	Норм. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	%	3.58%	5.78%
5.2	Норм. расход эл. энергии на отпуск тепла	тыс.кВтч	1 699	1 622
	Норм. расход эл. энергии на отпуск тепла	кВтч/Гкал	46.15	61.48
6	Факт. расход эл.энергии на собственные нужды - всего	тыс.кВтч	2 161	1 997
6.1	Факт. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	тыс.кВтч	462	375
	Факт. расход эл. энергии на выработку эл.энергии	%	3.58%	5.78%
6.2	Факт. расход эл. энергии на отпуск тепла	тыс.кВтч	1 699	1 622
	Факт. расход эл. энергии на отпуск тепла	кВтч/Гкал	46.15	61.48
7	Отпуск электроэнергии с шин	тыс.кВтч	10 746	4 496
8	Расход электроэнергии на производственные нужды	тыс.кВтч	403	419
9	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	тыс.кВтч	61	48
10	Потери в пристанционной электросети	тыс.кВтч	577	481
	Потери в пристанционной электросети (% к отпуску с шин)	%	5.37%	10.70%
11	Отпуск тепла с коллекторов - всего	Гкал	36 817	26 383
11.1	Отпуск тепла отработанным паром	Гкал	33 860	20 804
	Отпуск тепла отработанным паром	%	91.97%	78.85%
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.	8 845	5 996
12.1	Расход топлива на отпуск эл.энергии (норматив)	т.у.т.	2 291	1 146
12.2	Расход условного топлива на отпуск тепла (норматив)	т.у.т.	6 554	4 850
13	Расход условного топлива (факт) - всего	т.у.т.	8 845	5 996
13.1	Расход условного топлива на отпуск эл.энергии (факт)	т.у.т.	2 291	1 146
13.2	Расход условного топлива на отпуск тепла (факт)	т.у.т.	6 554	4 850
14	Удельный расход условного топлива на кВт.ч (норматив)	г/кВтч	213.20	254.89
15	Удельный расход условного топлива на кВт.ч (факт)	г/кВтч	213.20	254.89
16	+ Перерасход усл.топлива, - Экономия усл.топлива	г/кВтч	0.00	0.00
17	Удельный расход условного топлива на Гкал (норматив)	кг/Гкал	178.02	183.83
18	Удельный расход условного топлива на Гкал (факт)	кг/Гкал	178.02	183.83
19	+ Перерасход усл.топлива, - Экономия усл.топлива	кг/Гкал	0.00	0.00
20	Расход условного топлива (факт) - всего	т.у.т.	8 845	5 996
20.1	ГАЗ	тыс.м3	7 577.049	5 150.995
	Теплота сгорания Q _{нр}	ккал/м3	8 171	8 149
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	744.00	744.00

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	88.1	89.0	0.90	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	1	0	-1.00	0.00
2	Температура свежего пара	норма	оС	500.0	500.0	0.00	0.00
		факт	оС	496.4	495.0	-1.40	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	1	0	-1.00	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	%	0.040	0.370	0.33	0.00
		факт	%	0.040	0.370	0.33	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	0	0.00	#ДЕЛЮ!
5	Температура питательной воды	норма	оС	216.0	196.0	-20.00	0.00
		факт	оС	216.0	196.0	-20.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	0	0	0.00	0.00
6	Присосы в ГВТ	норма	%	18.54%	16.50%	-0.02	0.00
		факт	%	70.07%	80.00%	0.10	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	64	90	26.00	0.00
7	Температура уходящих газов	норма	оС	122.0	100.0	-22.00	0.00
		факт	оС	122.0	100.0	-22.00	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	%	9.12%	9.20%	0.00	0.00
		факт	%	9.01%	9.09%	0.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	-1	-1.0	0.00	0.00
		- эномия + пережег	т.у.т.	65	89	24.00	0.00
11	Всего						
12	Производство пара котлами (всего)		тыс.тонн	92 881	61 874	-31 007.00	0.00
13	Отпуск эл.энергии с шин		тыс. кВт.ч	10 746	4 496	-6 250.00	0.00