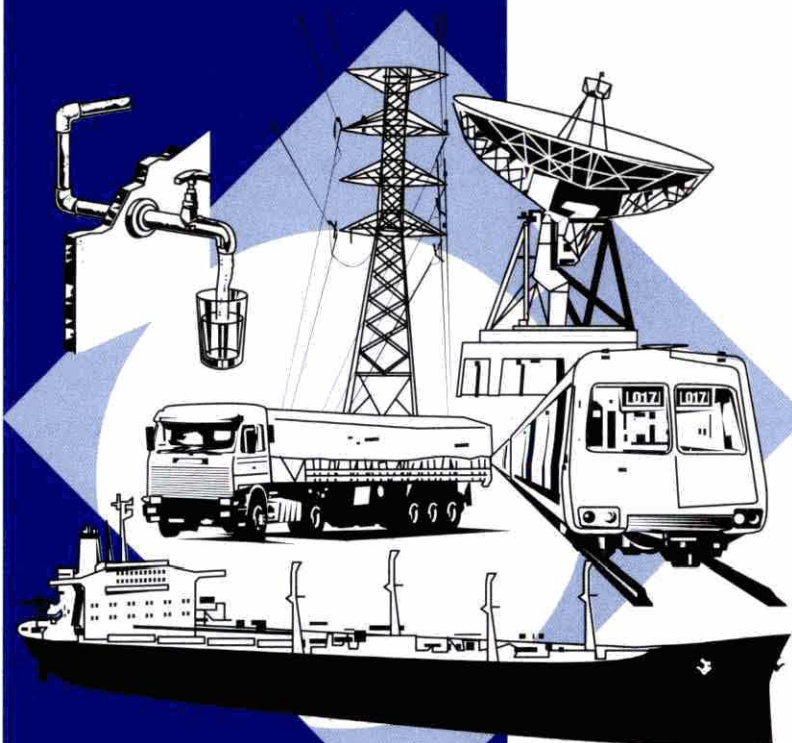


CADERNOS DE INFRA-ESTRUTURA

FATOS - ESTRATÉGIAS



Setor Elétrico
RANKING 2000
Volume I

Edição Especial/2000



Área de Projetos
de Infra-Estrutura

12907001.7

SETOR ELÉTRICO - RANKING 2000
ES/ENERGIA/3541/V.1



129070017



AP/COPEL

CADERNOS DE INFRA-ESTRUTURA

FATOS - ESTRATÉGIAS

**Setor Elétrico
RANKING 2000
Volume I**

Edição Especial/2000

**RIO DE JANEIRO
Outubro / 2000**

APRESENTAÇÃO

Esta publicação atualiza, pelo quinto ano consecutivo, a edição especial dos Cadernos de Infra-Estrutura dedicada ao setor elétrico brasileiro. Nela são apresentadas, de modo sistematizado, informações sobre o desempenho econômico-financeiro e técnico-operacional de um conjunto de concessionárias que foi responsável pelo atendimento de cerca de 92% do consumo nacional de energia elétrica durante o ano de 1999.

Por se tratar de uma atualização, buscou-se manter o universo de concessionárias contemplado na edição anterior. Entretanto, com o objetivo de dar maior consistência às médias setoriais para o grupo das geradoras - constituído essencialmente por empresas cujo parque gerador é, em sua maior parte, hidráulico - optou-se por excluir a Cia de Geração Térmica de Energia Elétrica - CGTEE do ranking. Desta forma, o estudo passou a apresentar as 27 empresas integrantes do cadastro de companhias abertas da Comissão de Valores Mobiliários - CVM e as empresas Chesf, Furnas e Eletronorte, do Grupo ELETROBRÁS.

O Caderno está estruturado em dois volumes. No primeiro - RANKING 2000 - é apresentado um breve panorama do setor elétrico brasileiro e o Ranking das empresas selecionadas. No segundo volume - PERFIL DAS EMPRESAS - estão disponíveis comentários sobre o desempenho econômico-financeiro e técnico-operacional de cada concessionária integrante do Ranking. Por sua vez, manteve-se o critério de classificação de empresas por características do mercado em que operam: *i)* empresas geradoras, *ii)* empresas mistas e *iii)* empresas distribuidoras. Assim, o trabalho busca situar cada empresa individualmente e esta em relação às congêneres, enfocando seu desempenho empresarial nos últimos três anos.

As principais fontes de informação utilizadas foram as Demonstrações Financeiras publicadas pelas empresas, os Boletins Estatísticos do setor e consulta direta à ANEEL, ELETROBRÁS e Concessionárias.

Há que se registrar especial agradecimento a essas empresas e a todos aqueles que colaboraram para a elaboração da presente publicação.

VOLUME I - RANKING 2000

I. EVOLUÇÃO DO MERCADO

II. PRINCIPAIS NÚMEROS DO SETOR EM 1999

III. RANKING 2000

Maiores Empresas por Faturamento
 Maiores Empresas em Suprimento de Energia
 Maiores Empresas em Distribuição de Energia
 Empresas mais Capitalizadas
 Empresas Mais Endividadas
 Empresas Mais Lucrativas
 Maiores Empresas em Lucro Operacional
 Maiores Empresas em Geração de Caixa Operacional
 Empresas Mais Rentáveis I (Retorno sobre o PL)
 Empresas Mais Rentáveis II (Índice Du Pont)
 Maiores Tarifas Médias I (Fornecimento e Suprimento)

Maiores Tarifas Médias II (Fornecimento)
 Maiores Tarifas Médias III (Suprimento)
 Empresas com Maiores Custos Totais
 Empresas com Maiores Custos de Pessoal
 Empresas com Maiores Custos de Energia Comprada
 Empresas Mais Eficientes I (Perdas)
 Empresas Mais Eficientes II (DEC)
 Empresas Mais Eficientes III (FEC)
 Empresas Mais Produtivas I (Consumidores/Empregado)
 Empresas Mais Produtivas II (MWh/Empregado)
 Maiores Empresas em Consumo Médio I(Residencial)
 Maiores Empresas em Consumo Médio II (Industrial)

I. EVOLUÇÃO DO MERCADO

No ano de 1999, o consumo total de energia elétrica no País, incluindo energia interruptível, alcançou 291.858 GWh, o que representou um crescimento de 1,6% em relação a 1998.

Repetindo o comportamento observado nos últimos anos, o consumo das classes residencial e comercial, ainda que menor em relação a 1998, expandiu-se a taxas elevadas e superiores à do crescimento do consumo total. O menor ritmo de crescimento do consumo de energia tanto residencial (2,5%) como comercial (4,8%) é explicado, principalmente, pela retração das atividades econômicas, com fortes reflexos na renda disponível das famílias.

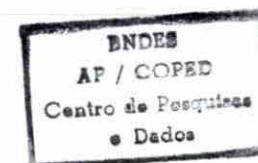
Já o consumo industrial caiu (-0,4%) tendo em vista as mudanças no panorama econômico derivadas, principalmente, da desvalorização do Real.

CONSUMO POR CLASSE - GWh

CLASSES	1998	%	1999	%	 % 99/98	 % 98/97
Residencial	79.378	27,6	81.330	27,9	2,5	7,2
Industrial	124.700	43,4	124.190	42,6	-0,4	0,0
Comercial	41.586	14,5	43.579	14,9	4,8	8,9
Outros	41.728	14,5	42.759	14,7	2,5	6,2
TOTAL	287.392	100,0	291.858	100,0	1,6	4,1

Fonte: Siese

Obs. Inclui consumo com tarifas especiais



Setor Elétrico

O Centro-Oeste foi a região do país que apresentou a maior taxa de crescimento de consumo de energia elétrica (5,6%), em decorrência do melhor desempenho dos mercados industrial e comercial. A Região Sul cresceu 5,3% em função da boa performance alcançada por todos os segmentos de consumo. A ligeira elevação da taxa de crescimento da Região Norte foi derivada do desempenho da classe industrial, seu principal segmento de consumo (52,6%). Já na Região Nordeste, a queda do consumo industrial (cerca de 45% do consumo regional) explica a reduzida taxa de crescimento do consumo.

O Sudeste - a região de maior consumo do País - apresentou a menor taxa de expansão em 1999, significativamente inferior a obtida em 1998, o que fez reduzir sua fatia no consumo nacional, de 58,1% para 57,4%. A retração da atividade econômica no ano de 1999 impactou diretamente o consumo do setor industrial na Região Sudeste, que representa 43,4% do consumo regional.

CONSUMO POR REGIÃO - GWh

REGIÃO	1998	%	1999	%	 % 99/98	 % 98/97
Sul	43.937	15,3	46.285	15,9	5,3	4,6
Sudeste	167.056	58,1	167.427	57,4	0,2	3,0
Centro-Oeste	14.806	5,2	15.638	5,4	5,6	6,7
Nordeste	46.823	16,3	47.305	16,2	1,0	7,3
Norte	14.770	5,1	15.203	5,2	2,9	2,3
TOTAL	287.392	100,0	291.858	100,0	1,6	4,1

Fonte: Siese

Obs. Inclui consumo com tarifas especiais

II. PRINCIPAIS NÚMEROS DO SETOR EM 1999

✓ Capacidade Instalada de Geração	63.966 MW
Hidráulica	58.078 MW
Térmica	5.888 MW
✓ Linhas de Transmissão (≥ 69 kV)	168.944 km
✓ Transformação (≥ 25 kV)	298.570 MVA
✓ Energia Disponível	349.806 GWh
Geração Bruta Total	308.378 GWh
Geração Hidráulica	287.043 GWh
Geração Térmica	21.335 GWh
Recebimento de Itaipu	39.598 GWh
Recebimento de Autoprodutores	1.830 GWh
✓ Consumo	291.858 GWh
✓ Empregados	112.696
✓ Consumidores	45.241.000
✓ Perdas	16,6%

Fonte: Siese

III. RANKING 2000

O presente estudo traz um elenco de informações que procura detalhar o comportamento das 30 concessionárias selecionadas em relação ao setor, considerado o seu desempenho em 1999. Inicialmente, é apresentado um ranking geral por faturamento, acrescido de indicadores de mercado e econômico-financeiros. Em seguida, os demais rankings, baseados também no desempenho relativo a 1999, são apresentados conforme a classificação das empresas - *geradoras, distribuidoras e mistas*.

Esta classificação foi estabelecida segundo duas variáveis: (i) *número de consumidores* e (ii) *quantidade de energia produzida pela empresa*. O critério de alocação das empresas em cada um dos segmentos obedeceu à combinação dessas variáveis segundo os parâmetros descritos no quadro abaixo.

Critério de Classificação			
Variável	Geradora	Mista	Distribuidora
Nº de Consumidores	Baixo	Alto	Alto
Geração Própria (GWh)	Alta	Alta	Baixa

Geração Própria Alta quando Geração maior ou igual a 25% da Energia Requerida

Geração Própria Baixa quando Geração inferior a 25% da Energia Requerida

Número de consumidores Alto quando maior ou igual a 100 consumidores (fornecimento e suprimento)

Número de consumidores Baixo quando inferior a 100 consumidores (fornecimento e suprimento)

A fim de possibilitar a análise da evolução dos indicadores utilizados nos rankings, são também apresentados os dados relativos a 1998 e 1997. Assim, há que se ressaltar que, em decorrência do processo de privatização e cisão de algumas empresas ao longo de 1998, foram necessários ajustes e adaptações nas informações relativas a 1999, visando manter a sua comparabilidade com os anos anteriores.

As informações utilizadas para elaboração dos rankings tiveram nas Demonstrações Financeiras sua principal referência. Destaca-se que as demonstrações contábeis estão apuradas pelo critério da legislação societária - sem o reconhecimento dos

efeitos inflacionários - conforme dispõe a Lei n.º 9.249/95. Para o levantamento das informações relativas ao desempenho técnico-operacional das empresas, quando não disponibilizados pela própria concessionária, recorreu-se a consultas à ANEEL e à ELETROBRÁS. Isto se aplica, sobretudo, ao levantamento dos Balanços Energéticos, à apuração do nível de perdas de energia e aos indicadores de qualidade e continuidade na prestação dos serviços (DEC e FEC).

A relação das empresas contempladas no Ranking 2000, e respectivas datas de privatização, é apresentada a seguir.

GERADORAS

1. **Chesf** Cia. Hidro Elétrica do São Francisco
2. **Cerasul** Centrais Geradoras do Sul do Brasil S.A. (15.09.98)
3. **Furnas** Centrais Elétricas S.A.
4. **EMAE** Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A.
5. **Tiête** Cia de Geração de Energia Elétrica Tiête (27.10.99)
6. **Paranapanema** Cia de Geração de Energia Elétrica
Paranapanema (28.07.99)

MISTAS

1. **Ceee** Cia. Estadual de Energia Elétrica*
2. **Cemig** Cia. Energética de Minas Gerais
3. **Cesp** Cia. Energética de São Paulo
4. **Copel** Cia. Paranaense de Energia
5. **Eletronorte** Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A.

DISTRIBUIDORAS

1. **AES Sul** Distribuidora Gaúcha de Energia S.A. (21.10.97)*
2. **Ceb** Cia. Energética de Brasília
3. **Celcsc** Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.
4. **Celg** Centrais Elétricas de Goiás S.A.
5. **Celpe** Cia. Energética de Pernambuco (17.02.00)
6. **Cemat** Centrais Elétricas Matogrossenses S.A. (27.11.97)
7. **Cerj** Cia. de Eletricidade do Estado do Rio de Janeiro (20.11.96)
8. **CFLCL** Cia. Força e Luz Cataguazes-Leopoldina
9. **Coelba** Cia. de Eletricidade do Estado da Bahia (31.07.97)
10. **Coelce** Cia. Energética do Ceará (02.04.98)
11. **CPEE** Cia. Paulista de Energia Elétrica
12. **CPFL** Cia. Paulista de Força e Luz (05.11.97)
13. **ELMA** - Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S.A. (15.04.98)
14. **EBE** - Empresa Bandeirante de Energia S.A. (17/09/98)
15. **ELEKTRO** Eletricidade e Serviços S.A. (16.07.98)
16. **Enersul** Empresa Energética de Mato Grosso do Sul S.A. (19.11.97)
17. **Escelsa** Espírito Santo Centrais Elétricas S.A. (11.07.95)
18. **Light** Serviços de Eletricidade S.A. (21.05.96)
19. **RGE** Rio Grande Energia S.A. (21.10.97) *



Privadas / data de privatização



Públicas

* O processo de privatização da CEEE, consolidou-se, parcialmente, em 21/10/97, quando duas empresas foram efetivamente alienadas: a Cia Norte-Nordeste de Distribuição (atual Rio Grande Energia S.A. - RGE) e a Cia Centro-Oeste de Distribuição (atual AES Sul Distribuidora Gaúcha de Energia Elétrica S.A. - AES). Desta forma, a CEEE remanescente reúne apenas as atividades nos segmentos de geração hídrica, transmissão (rede básica) e distribuição na região Sul-Sudeste do Estado. A Companhia de Geração Térmica de Energia Elétrica (CGTEE), foi repassada à União para posterior privatização. Ocorre que, com o objetivo de dar maior consistência às médias setoriais para o grupo das geradoras - constituído essencialmente por cias cujo parque gerador é, em sua maior parte hidráulico - optou-se por, a partir de 1999, excluir a cia de geração térmica CGTEE do ranking..

R
A
N
K
I
N
G

2
0
0
0

RANKING 2000

Setor Elétrico

Principais Empresas por Faturamento

(em milhares de Reais)

RANK	EMPRESA	GRUPO	EMPREGADOS	GERAÇÃO DE ENERGIA		VENDA DE ENERGIA (em MWh)		TOTAL	PATRIMÔNIO LÍQUIDO	EXIGÍVEL TOTAL (1)	RECEITA BRUTA (2)	GERAÇÃO OPERAC. DE CAIXA (3)	LUCRO OPERAC (4)	LUCRO LÍQUIDO	TARIFA MÉDIA R\$
				CAPAC. INSTAL. (em MW)	GERAÇÃO PRÓPRIA (em GWh)	A OUTRAS CONCESSION	A CONSUMIDOR FINAL								
1	FURNAS	Gerador	4.138	9.081	39.343	123.670.221	131.025	123.801.246	9.478.934	4.628.609	5.329.310	1.700.283	1.238.372	334.010	43,05
2	E. METROPOLITANA	Distribuidor	6.646	-	-	-	35.400.513	35.400.513	2.778.457	5.161.286	4.023.498	1.041.750	853.378	404.361	113,66
3	CEMIG	Misto	11.748	5.514	28.795	3.707.975	35.639.030	39.347.005	7.588.983	2.725.840	2.944.938	852.138	403.864	33.719	74,85
4	LIGHT	Distribuidor	5.988	833	4.037	17.659	23.770.974	23.788.633	2.481.140	6.325.049	2.505.428	618.773	439.123	(253.220)	74,79
5	CESP	Misto	1.596	6.218	34.832	53.501.052	1.899.488	55.400.540	10.915.920	8.865.814	2.316.538	813.781	443.974	29.199	41,81
6	CPFL	Distribuidor	4.176	151	493	-	19.053.351	19.053.351	4.582.983	1.685.579	2.101.580	581.800	413.998	124.237	110,30
7	EBE	Distribuidor	3.257	-	-	1.363.507	22.065.902	23.429.409	579.378	1.765.076	1.966.485	14.331	(91.828)	(134.160)	84,01
8	COPEL	Misto	6.536	4.545	18.684	7.172.062	15.718.631	22.890.693	4.627.551	2.546.222	1.656.992	625.246	392.829	277.165	72,39
9	CHESF	Gerador	6.005	10.704	44.353	40.270.613	7.090.203	47.360.816	10.220.498	6.669.573	1.364.261	985.771	498.956	(484.564)	28,81
10	FLETRONORTE	Misto	4.260	5.537	nd	16.327.760	14.558.910	30.886.670	11.981.404	4.569.898	1.241.573	(357.004)	(467.321)	(1.166.368)	40,20
11	ELEKTRO	Distribuidor	2.488	5	-	-	10.766.942	10.766.942	1.356.609	1.187.646	1.061.288	122.446	(76.482)	(320.391)	98,57
12	CELESC	Distribuidor	4.478	59	404	174.403	11.188.020	11.362.423	1.145.804	1.061.752	1.016.309	85.575	19.187	1.499	89,44
13	COELBA	Distribuidor	3.320	19	113	134	9.141.779	9.141.913	1.082.703	1.262.116	997.129	298.449	206.926	(83.415)	109,07
14	CEEE	Misto	1.967	911	3.213	1.590.400	5.803.717	7.394.117	811.637	2.898.516	980.631	33.793	(81.166)	(124.994)	106,51
15	CERJ	Distribuidor	1.782	72	262	-	7.694.345	7.694.345	245.554	2.132.053	844.124	146.007	97.364	(45.826)	109,71
16	CELPE	Distribuidor	3.061	-	-	109.739	6.994.342	7.104.081	684.756	475.549	700.814	141.654	99.030	67.054	98,65
17	CELG	Distribuidor	2.418	19	72	72.735	6.176.119	6.248.854	462.107	945.259	679.980	73.331	22.184	(40.844)	106,31
18	AES	Distribuidor	718	-	-	44.735	6.797.278	6.842.013	252.217	1.730.381	670.426	138.496	81.366	(353.957)	97,99
19	COELCE	Distribuidor	1.958	-	-	7.983	5.700.484	5.708.467	1.236.557	330.373	609.835	173.865	99.959	74.896	107,06
20	RGE	Distribuidor	1.469	3	4	234.000	5.235.000	5.469.000	1.108.555	715.219	599.321	153.688	(397)	(57.470)	109,59
21	ESCELSA	Distribuidor	1.578	174	854	306.164	6.042.256	6.348.420	785.110	1.162.403	555.534	82.561	34.968	(131.111)	87,51
22	GERASUL	Gerador	828	3.719	19.623	23.465.000	-	23.465.000	2.213.650	1.802.869	531.828	353.205	222.827	(72.585)	22,66
23	TIÊTE	Gerador	nd	2.651	9.723	11.275.659	-	11.275.659	389.549	1.342.687	455.906	127.513	79.799	(195.955)	40,43
24	CEB	Distribuidor	1.339	26	79	5.363	3.620.382	3.625.745	442.707	138.880	397.215	66.011	35.501	21.376	109,73
25	PARANAPANEMA	Gerador	421	2.307	8.662	9.864.478	-	9.864.478	2.418.339	1.328.527	395.917	194.852	107.574	(105.054)	40,14
26	CEMAT	Distribuidor	1.489	100	nd	17.150	2.853.648	2.870.798	428.869	821.738	379.802	39.095	(2.472)	(60.280)	131,35
27	ENERSUL	Distribuidor	1.050	196	222	27.497	2.606.267	2.633.764	472.420	430.285	294.897	59.850	20.344	(37.803)	111,97
28	FMAE	Gerador	1.009	1.398	nd	3.696.485	-	3.696.485	910.424	172.005	268.484	19.447	(11.287)	(6.683)	72,63
29	CFLCL	Distribuidor	697	42	153	-	938.395	938.395	374.581	377.075	102.809	27.754	17.556	(33.582)	109,56
30	CPFE	Distribuidor	442	27	63	-	1.103.205	1.103.205	80.793	57.181	101.665	26.044	20.220	8.499	92,15
TOTAL GERAL DO SETOR.....			86.862	54.312	213.986	296.922.774	267.990.206	564.912.988	82.138.189	65.315.468	37.094.517	9.240.585	5.118.346	(2.332.247)	84,50

OBSERVAÇÕES: (1) não inclui Obrigações Especiais (2) Receita de Fornecimento, líquida de ICMS, mais Suprimento (exceto Outras Receitas)

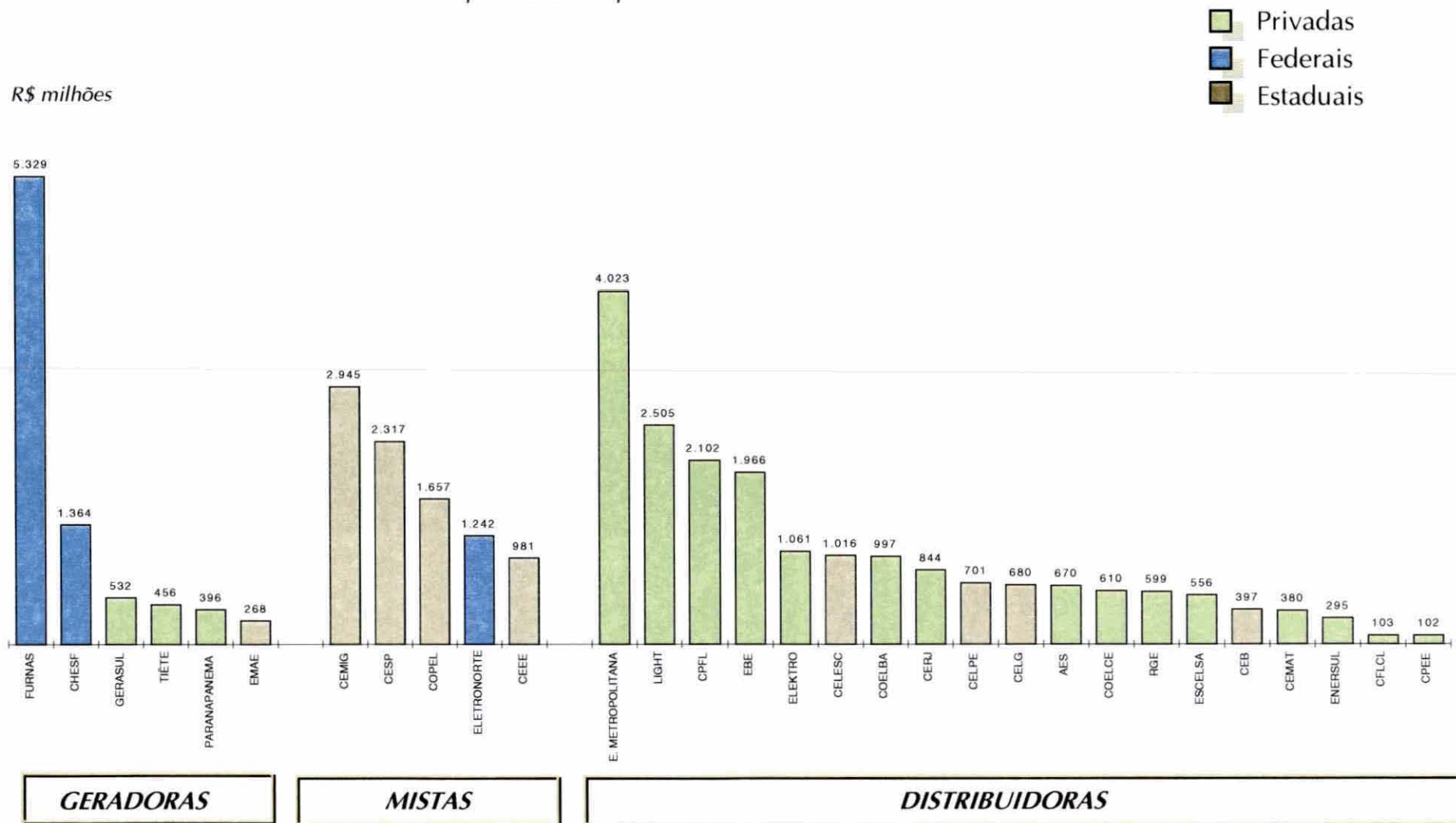
(3) Lucro Operacional mais Depreciação (EBITDA)

(4) EBIT

RANKING 2000

Setor Elétrico

*Maiores Empresas por Faturamento
por Receita Operacional Bruta * - 1999*



GERADORAS

MISTAS

DISTRIBUIDORAS

* Receita de fornecimento, líquida de ICMS, mais suprimento (exceto outras receitas)

RANKING 2000

Setor Elétrico

*Maiores Empresas por Faturamento
por Receita Operacional Bruta * - 1999*

		em R\$ mil		
CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo I - GERADORAS:				
1	FURNAS	5.329.310	3.873.344	3.396.993
2	CHESF	1.364.261	1.518.154	1.364.479
3	GERASUL	531.828	491.881	-
4	TIÊTE	455.906	-	-
5	PARANAPANEMA	395.917	-	-
6	EMAE	268.484	264.239	-
7	ELETROSUL	-	-	1.072.261
	TOTAL	8.345.706	6.147.618	5.833.733
Grupo II - MISTAS:				
1	CEMIG	2.944.938	2.612.070	2.391.220
2	CESP **	2.316.538	4.133.857	4.007.204
3	COPEL	1.656.992	1.402.337	1.311.504
4	ELETRONORTE	1.241.573	1.069.563	843.672
5	CEEE	980.631	742.046	1.161.643
	TOTAL	9.140.672	9.959.873	9.715.243
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	ELETROPAULO METROPOLITANA	4.023.498	3.574.599	-
2	LIGHT	2.505.428	2.236.297	2.002.927
3	CPFL	2.101.580	1.758.662	1.586.128
4	EBE	1.966.485	1.774.951	-
5	ELEKTRO	1.061.288	552.813	-
6	CELESC	1.016.309	892.495	832.454
7	COELBA	997.129	911.782	782.776
8	CERJ	844.124	795.264	623.744
9	CELPE	700.814	628.768	572.292
10	CELG	679.980	569.667	525.888
11	AES	670.426	584.358	242.523
12	COELCE	609.835	540.060	471.971
13	RGE	599.321	521.836	224.141
14	ESCELSA	555.534	493.475	451.762
15	CEB	397.215	351.786	318.051
16	CEMAT	379.802	315.319	262.658
17	ENERSUL	294.897	250.709	229.915
18	CFLCL	102.809	87.704	80.061
19	CPEE	101.665	92.853	85.576
20	ELETROPAULO	-	-	5.152.671
	TOTAL	19.608.139	16.933.398	14.445.538
	TOTAL GERAL	37.094.517	33.040.889	29.994.514

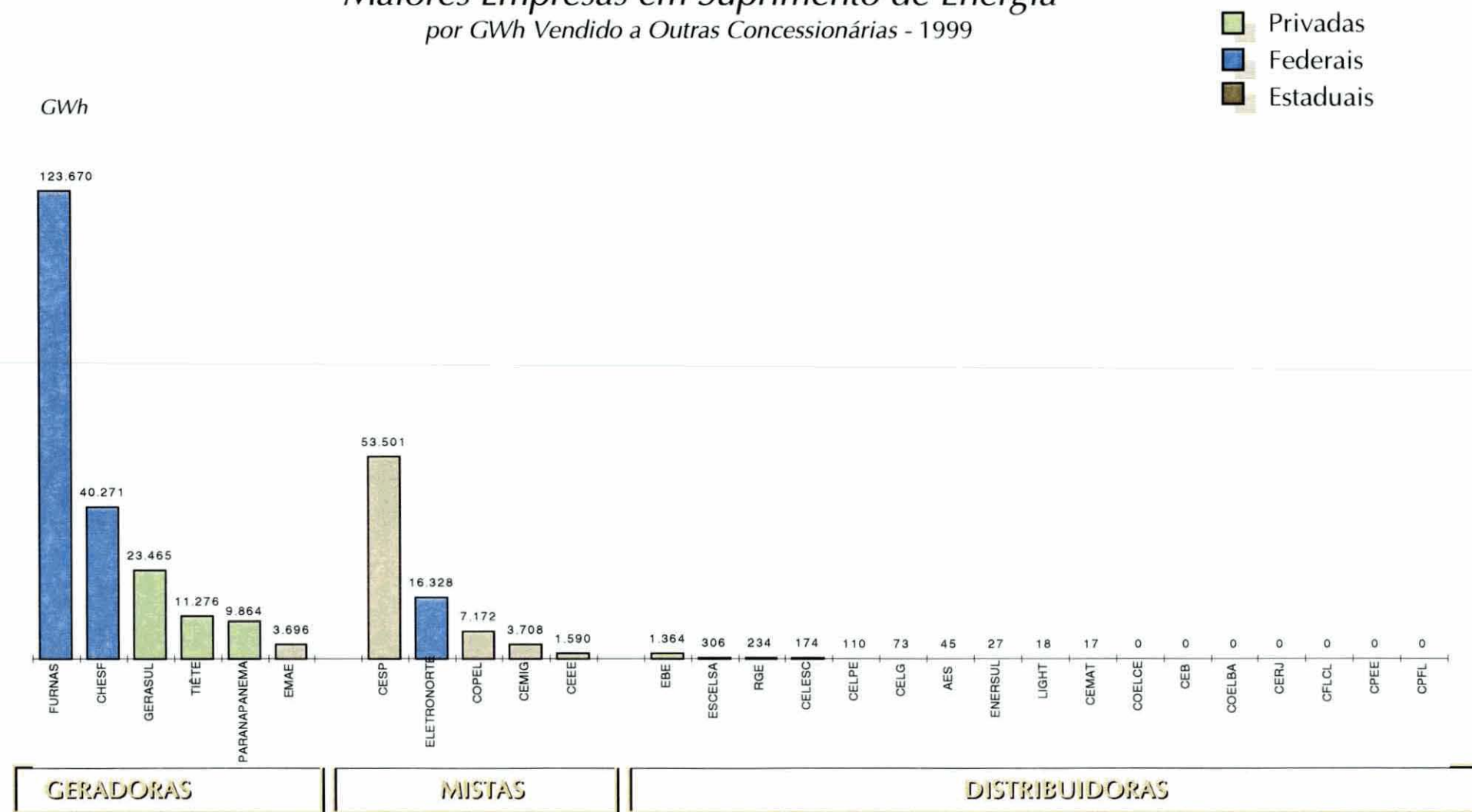
**** Trata-se da CESP remanescente. A partir de março/99 parte de seus ativos foram transferidos para as novas geradoras privatizadas Tietê e Paranapanema. Por esta razão, o faturamento realizado em 1999 é incomparável com o de 1998.**

* Receita de fornecimento, líquida de ICMS, mais suprimento (exceto outras receitas)

RANKING 2000

Setor Elétrico

*Maiores Empresas em Suprimento de Energia
por GWh Vendido a Outras Concessionárias - 1999*



RANKING 2000

Setor Elétrico

Maiores Empresas em Suprimento de Energia
por MWh Vendido a Outras Concessionárias - 1999

CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo I - GERADORAS:				
1	FURNAS	123.670.221	116.429.123	111.154.437
2	CHESF	40.270.613	40.035.168	36.756.736
3	GERASUL	23.465.000	23.465.000	-
4	TIÊTE	11.275.659	-	-
5	PARANAPANEMA	9.864.478	-	-
6	EMAE	3.696.485	4.196.800	-
7	ELETROSUL	-	-	39.709.000
	TOTAL	212.242.456	184.126.091	187.620.173
Grupo II - MISTAS:				
1	CESP **	53.501.052	102.502.732	90.843.443
2	ELETRONORTE	16.327.760	19.473.519	10.916.040
3	COPEL	7.172.062	6.585.564	5.244.593
4	CEMIG	3.707.975	4.184.303	3.711.307
5	CEEE	1.590.400	829.570	1.102.188
	TOTAL	82.299.249	132.746.118	110.715.383
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	EBE	1.363.507	-	-
2	ESCELSA	306.164	292.080	253.018
3	RGE	234.000	210.000	83.160
4	CELESC	174.403	161.299	158.021
5	CELPE	109.739	108.453	92.969
6	CELG	72.735	69.497	69.979
7	AES	44.735	39.309	-
8	ENERSUL	27.497	28.163	27.536
9	LIGHT	17.659	17.180	16.642
10	CEMAT	17.150	16.753	22.761
11	COELCE	7.983	-	-
12	CEB	5.363	8.609	22.952
13	COELBA	134	-	-
14	CERJ	-	406.094	275.112
15	CFLCL	-	-	-
16	CPEE	-	-	-
17	CPFL	-	16.320	-
18	ELEKTRO	-	-	-
19	ELETROPAULO METROPOLITANA	-	-	-
20	ELETROPAULO	-	-	-
	TOTAL	2.381.069	1.373.757	1.022.150
	TOTAL GERAL	296.922.774	318.245.966	299.357.706

** Trata-se da CESP remanescente. A partir de março/99 parte de seus ativos foram transferidos para as novas geradoras privatizadas Tietê e Paranapanema. Por esta razão, o faturamento realizado em 1999 é incomparável com o de 1998.

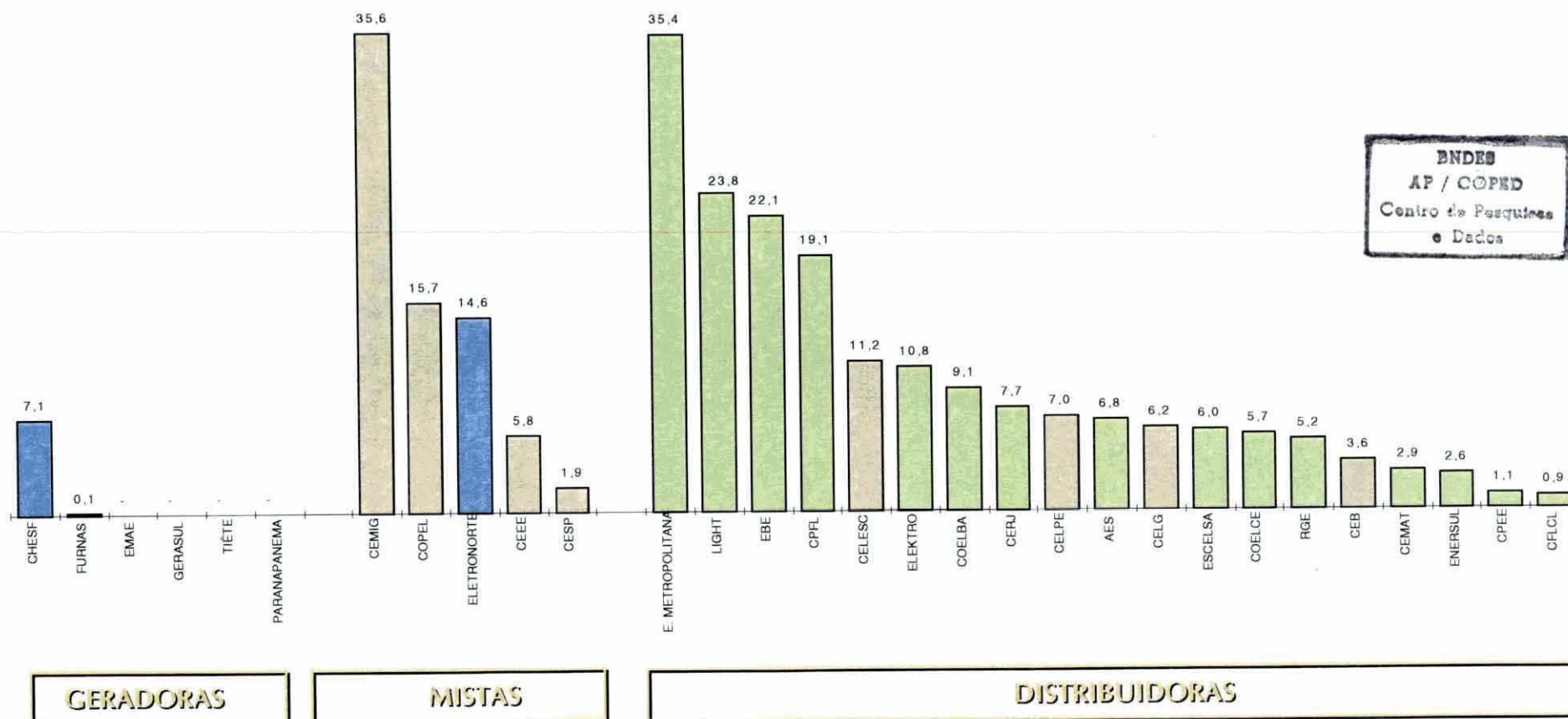
RANKING 2000

Setor Elétrico

Maiores Empresas em Distribuição de Energia
por GWh Vendido a Consumidores Finais - 1999

GWh

- Privadas
- Federais
- Estaduais



RANKING 2000

Setor Elétrico

*Maiores Empresas em Distribuição de Energia
por MWh Vendido a Consumidores Finais - 1999*

CLASS.	EMPRESA	1999	% CONSUMO BRASIL/99	1998	1997
Grupo I - GERADORAS:					
1	CHESF	7.090.203	2,5%	7.439.910	7.281.064
2	FURNAS	131.025	0,0%	188.169	140.295
3	EMAE	-	0,0%	-	-
4	GERASUL	-	0,0%	-	-
5	TIÊTE	-	-	-	-
6	PARANAPANEMA	-	-	-	-
7	ELETROSUL	-	-	-	463.000
	TOTAL	7.221.228	2,5%	7.628.079	7.884.359
Grupo II - MISTAS:					
1	CEMIG	35.639.030	12,4%	35.740.815	34.973.256
2	COPEL	15.718.631	5,5%	15.005.595	14.230.133
3	ELETRONORTE	14.558.910	5,1%	14.527.492	14.552.794
4	CEEE	5.803.717	2,0%	5.503.392	11.841.999
5	CESP **	1.899.488	0,7%	4.922.844	10.123.864
	TOTAL	73.619.776	25,6%	75.700.138	85.722.046
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:					
1	ELETROPAULO METROPOLITANA	35.400.513	12,3%	35.577.837	-
2	LIGHT	23.770.974	8,3%	23.636.113	22.884.335
3	EBE	22.065.902	7,7%	22.973.626	-
4	CPFL	19.053.351	6,6%	18.731.624	18.054.077
5	CELESC	11.188.020	3,9%	10.650.147	10.190.647
6	ELEKTRO	10.766.942	3,7%	6.406.708	-
7	COELBA	9.141.779	3,2%	9.117.823	8.405.879
8	CERJ	7.694.345	2,7%	6.801.906	6.148.927
9	CELPE	6.994.342	2,4%	6.909.835	6.497.487
10	AES	6.797.278	2,4%	6.313.235	2.291.145
11	CELG	6.176.119	2,1%	5.828.211	5.558.352
12	ESCELSA	6.042.256	2,1%	5.904.139	5.548.882
13	COELCE	5.700.484	2,0%	5.376.826	4.756.365
14	RGE	5.235.000	1,8%	5.003.000	1.941.679
15	CEB	3.620.382	1,3%	3.439.056	3.201.539
16	CEMAT	2.853.648	1,0%	2.701.984	2.388.674
17	ENERSUL	2.606.267	0,9%	2.515.707	2.497.742
18	CPEE	1.103.205	0,4%	995.216	936.810
19	CFLCL	938.395	0,3%	877.068	811.600
20	ELETROPAULO	-	0,0%	-	58.183.210
	TOTAL	187.149.202	65,1%	179.760.061	160.297.350
	TOTAL GERAL	267.990.206	91,8%	263.088.278	253.903.755

**** Trata-se da CESP remanescente. A partir de março/99 parte de seus ativos foram transferidos para as novas geradoras privatizadas Tietê e Paranapanema. Por esta razão, o faturamento realizado em 1999 é incomparável com o de 1998.**

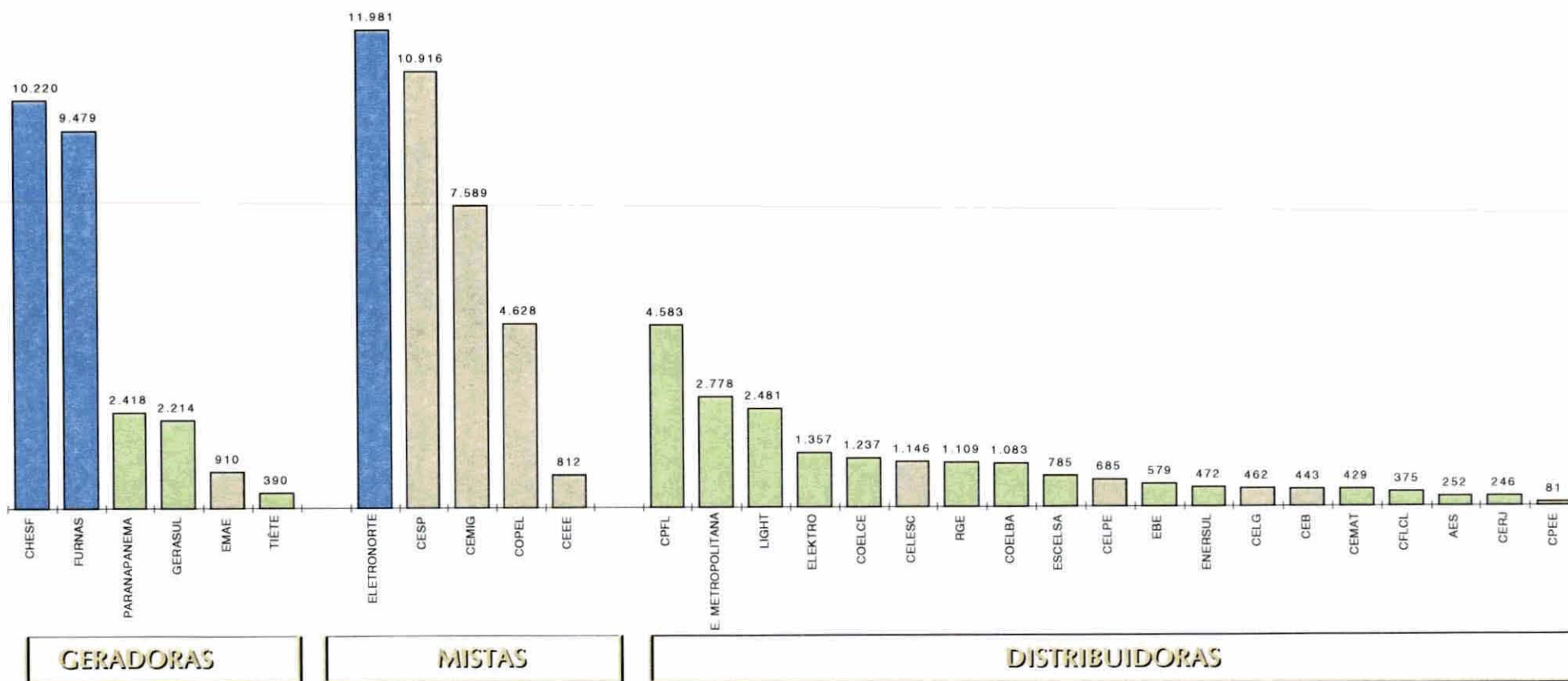
RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas Mais Capitalizadas
por Patrimônio Líquido - 1999

R\$ mil

- Privadas
- Federais
- Estaduais



RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas Mais Capitalizadas
por Patrimônio Líquido - 1999

em R\$ mil

CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo I - GERADORAS:				
1	CHESF	10.220.498	10.697.442	10.711.102
2	FURNAS	9.478.934	10.245.973	10.081.585
3	PARANAPANEMA	2.418.339	-	-
4	GERASUL	2.213.650	2.286.235	-
5	EMAE	910.424	937.809	-
6	TIETE	389.549	-	-
7	ELETROSUL	-	-	1.419.075
	TOTAL	25.631.394	24.167.459	22.211.762
Grupo II - MISTAS:				
1	ELETRONORTE	11.981.404	13.541.450	14.127.285
2	CESP **	10.915.920	15.861.323	14.358.732
3	CEMIG	7.588.983	8.012.451	7.951.358
4	COPEL	4.627.551	4.458.921	4.860.444
5	CEEE	811.637	1.055.544	1.420.066
	TOTAL	35.925.495	42.929.689	42.717.885
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	CPFL	4.582.983	1.680.542	1.501.449
2	ELETROPAULO METROPOLITANA	2.778.457	2.323.593	-
3	LIGHT	2.481.140	2.310.760	2.387.736
4	ELEKTRO	1.356.609	1.241.985	-
5	COELCE	1.236.557	446.258	439.544
6	CELESC	1.145.804	1.338.091	1.497.361
7	RGE	1.108.555	1.258.615	564.907
8	COELBA	1.082.703	1.156.974	1.062.023
9	ESCELSA	785.110	927.028	854.148
10	CELPE	684.756	671.850	712.174
11	EBE	579.378	713.538	-
12	ENERSUL	472.420	505.835	385.951
13	CELG	462.107	32.004	100.353
14	CEB	442.707	407.793	381.072
15	CEMAT	428.869	479.987	471.449
16	CFLCL	374.581	400.383	413.775
17	AES	252.217	606.938	461.722
18	CERJ	245.554	317.947	255.065
19	CPEE	80.793	86.096	78.621
20	ELETROPAULO	-	-	5.165.370
	TOTAL	20.581.300	16.906.217	16.732.720
	TOTAL GERAL	82.138.189	84.003.365	81.662.367

** Trata-se da CESP remanescente. A partir de março/99 parte de seus ativos foram transferidos para as novas geradoras privatizadas Tietê e Paranapanema. Por esta razão, o patrimônio líquido alcançado em 1999 é incomparável com o de 1998.

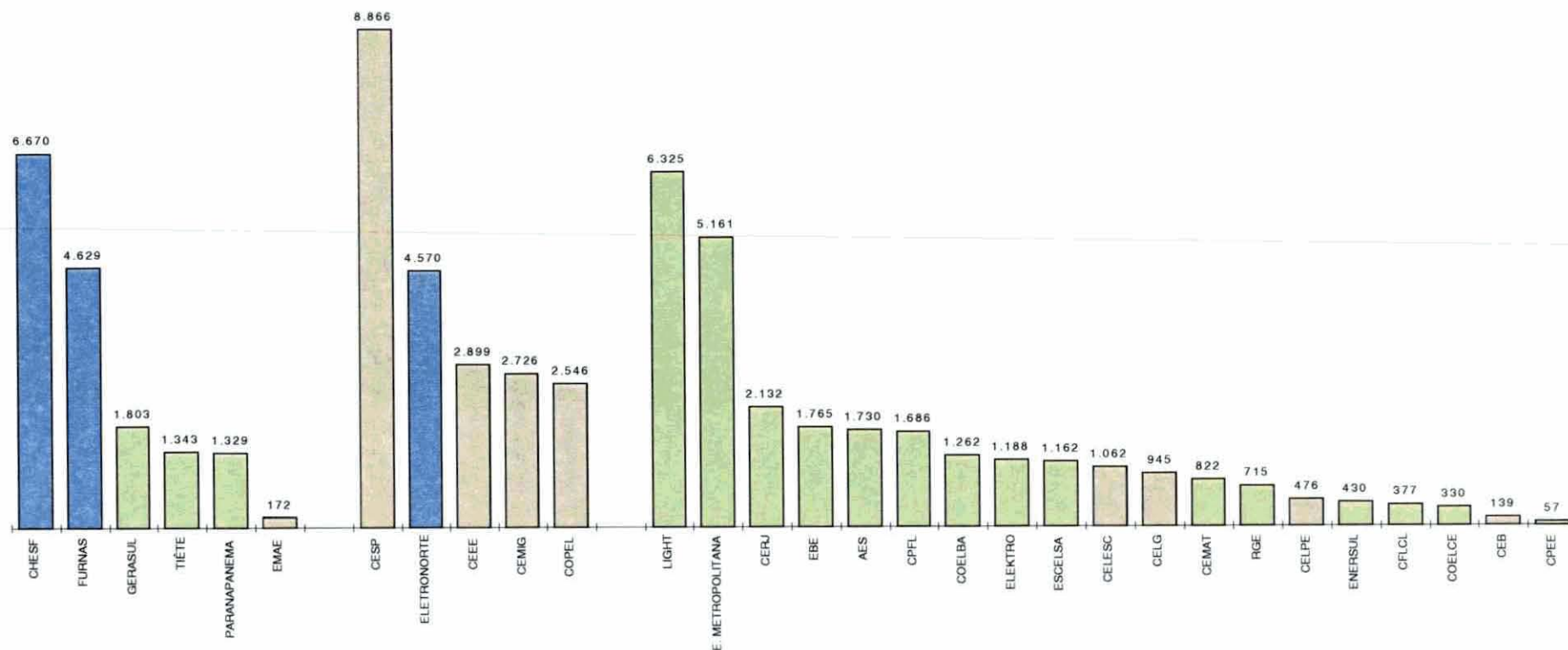
RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas Mais Endividadas
excluídas as Obrigações Especiais - 1999

R\$ mil

- Privadas
 Federais
 Estaduais



GERADORAS

MISTAS

DISTRIBUIDORAS

RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas Mais Endividadas
excluídas as Obrigações Especiais - 1999

em R\$ mil

		1999		1998		1997	
CLASS.	EMPRESA	R\$ mil	% do PL	R\$ mil	% do PL	R\$ mil	% do PL
Grupo I - GERADORAS:							
1	CHESF	6.669.573	65 %	6.284.686	59 %	6.179.488	58 %
2	FURNAS	4.628.609	49 %	3.096.452	30 %	2.724.094	27 %
3	GERASUL	1.802.869	81 %	1.657.903	73 %	-	0 %
4	TIÊTE	1.342.687	345 %	-	0 %	-	0 %
5	PARANAPANEMA	1.328.527	55 %	-	0 %	-	0 %
6	EMAE	172.005	19 %	183.442	20 %	-	0 %
7	ELETROSUL	-	0 %	-	0 %	303.240	21 %
Grupo II - MISTAS:							
1	CESP	8.865.814	81 %	11.478.924	72 %	12.195.938	85 %
2	ELETRONORTE	4.569.898	38 %	3.380.917	25 %	2.578.344	18 %
3	CEEE	2.898.516	357 %	2.704.175	256 %	2.816.543	198 %
4	CEMIG	2.725.840	36 %	2.257.814	28 %	2.276.156	29 %
5	COPEL	2.546.222	55 %	2.105.134	47 %	1.935.142	40 %
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:							
1	LIGHT	6.325.049	255 %	3.616.503	157 %	1.031.021	43 %
2	ELETPAULO METROPOLITANA	5.161.286	186 %	4.813.557	207 %	-	0 %
3	CERJ	2.132.053	868 %	1.639.204	516 %	630.231	247 %
4	EBE	1.765.076	305 %	1.415.865	198 %	-	0 %
5	AES	1.730.381	686 %	1.222.236	201 %	291.248	63 %
6	CPFL	1.685.579	37 %	1.402.426	83 %	1.039.349	69 %
7	COELBA	1.262.116	117 %	965.489	83 %	835.288	79 %
8	ELEKTRO	1.187.646	88 %	1.260.406	101 %	-	0 %
9	ESCELSA	1.162.403	148 %	888.432	96 %	752.752	88 %
10	CELESC	1.061.752	93 %	832.585	62 %	446.761	30 %
11	CELG	945.259	205 %	1.221.087	3815 %	1.025.417	1022 %
12	CEMAT	821.738	192 %	646.995	135 %	577.248	122 %
13	RGE	715.219	65 %	638.101	51 %	289.894	51 %
14	CELPE	475.549	69 %	412.644	61 %	258.546	36 %
15	ENERSUL	430.285	91 %	324.546	64 %	350.202	91 %
16	CFLCL	377.075	101 %	313.318	78 %	282.679	68 %
17	COELCE	330.373	27 %	350.604	79 %	295.944	67 %
18	CEB	138.880	31 %	122.544	30 %	127.331	33 %
19	CPEE	57.181	71 %	51.116	59 %	49.699	63 %
20	ELETPAULO	-	0 %	-	0 %	4.345.812	84 %

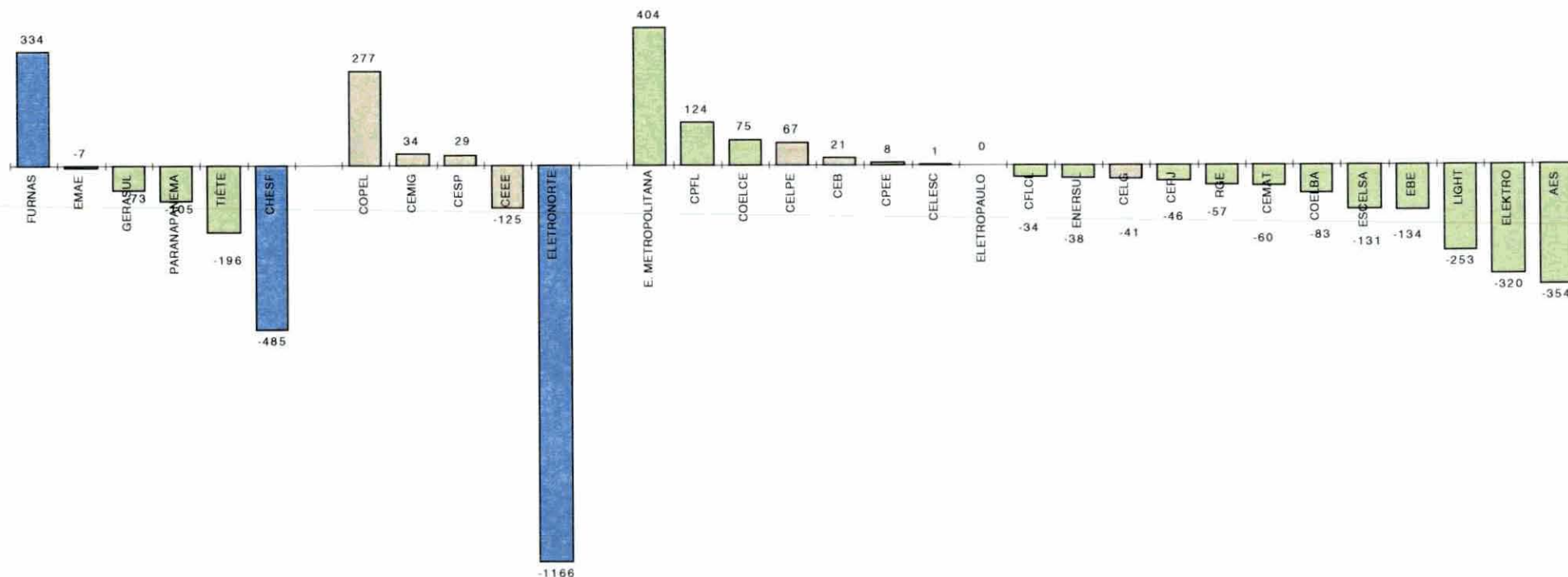
RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas Mais Lucrativas
por Lucro Líquido - 1999

R\$ mil

- Privadas
- Federais
- Estaduais



GERADORAS

MISTAS

DISTRIBUIDORAS

RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas Mais Lucrativas
por Lucro Líquido - 1999

em R\$ mil

CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo I - GERADORAS:				
1	FURNAS	334.010	453.424	360.942
2	EMAE	(6.683)	1.832	-
3	GERASUL	(72.585)	1.714	-
4	PARANAPANEMA	(105.054)	-	-
5	TIÊTE	(195.955)	-	-
6	CHESF	(484.564)	11.997	(242.664)
7	ELETROSUL	-	-	32.749
Grupo II - MISTAS:				
1	COPEL	277.165	403.265	302.568
2	CEMIG	33.719	482.780	310.112
3	CESP **	29.199	861.372	1.251.513
5	CEEE	(124.994)	94.925	12.620
4	ELETRONORTE	(1.166.368)	(649.428)	(169.595)
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	ELETPAULO METROPOLITANA	404.361	(471.471)	-
2	CPFL	124.237	356.027	75.215
3	COELCE	74.896	27.721	22.229
4	CELPE	67.054	58.430	56.648
5	CEB	21.376	30.591	27.670
6	CPEE	8.499	7.379	5.359
7	CELESC	1.499	(56.102)	42.908
8	ELETPAULO	-	-	82.583
9	CFLCL	(33.582)	(11.470)	13.790
10	ENERSUL	(37.803)	125.252	(72.060)
11	CELG	(40.844)	(115.952)	9.443
12	CERJ	(45.826)	48.940	33.040
13	RGE	(57.470)	58.639	(9.796)
14	CEMAT	(60.280)	2.287	45.210
15	COELBA	(83.415)	192.577	89.669
16	ESCELSA	(131.111)	93.429	85.523
17	EBE	(134.160)	(84.415)	-
18	LIGHT	(253.220)	193.058	324.358
19	ELEKTRO	(320.391)	43.200	-
20	AES	(353.957)	(9.488)	(75.238)

** Trata-se da CESP remanescente. A partir de março/99, parte de seus ativos foram transferidos para as novas geradoras privatizadas Tietê e Paranapanema. Por esta razão, o resultado realizado em 1999 é incomparável com o de 1998.

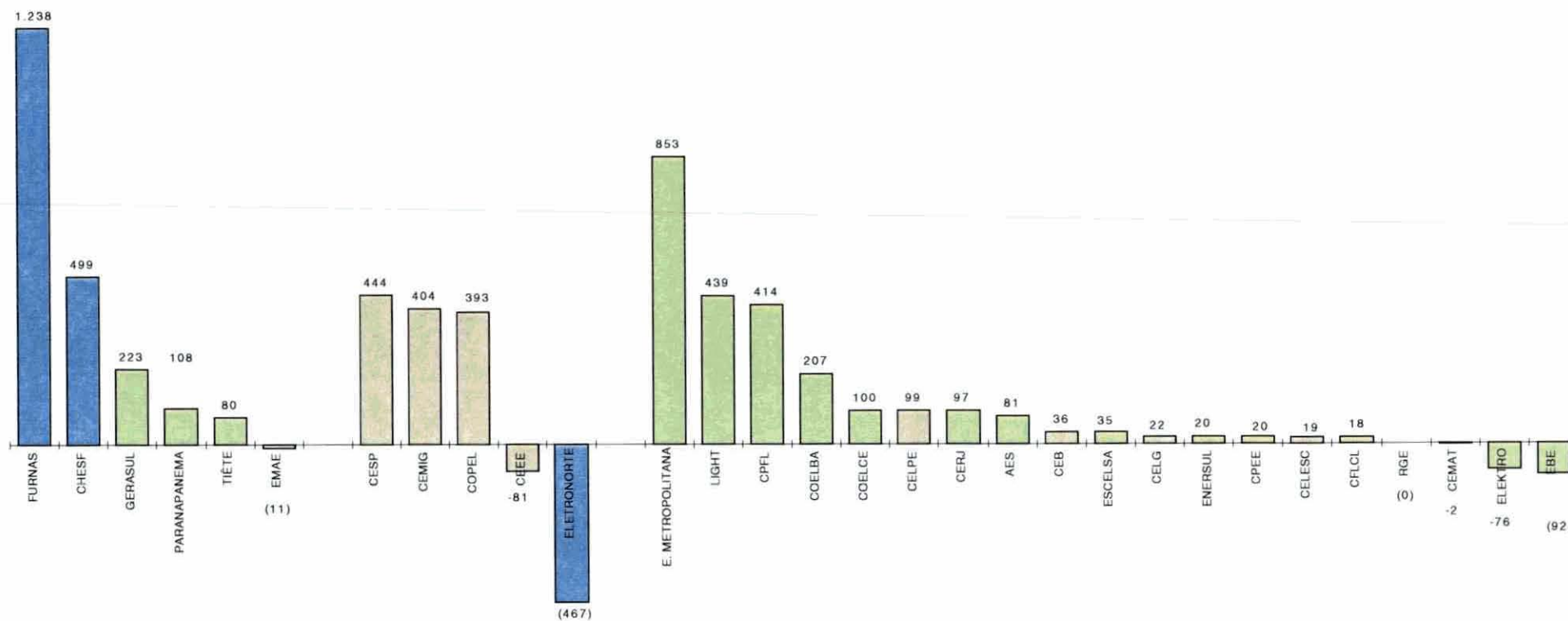
RANKING 2000

Setor Elétrico

Maiores Empresas em Lucro Operacional
EBIT - 1999

Privadas
Federais
Estaduais

R\$ mil



GERADORAS

MISTAS

DISTRIBUIDORAS

RANKING 2000

Setor Elétrico

Maiores Empresas em Lucro Operacional
EBIT - 1999

		em R\$ mil		
CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo I - GERADORAS:				
1	FURNAS	1.238.372	559.854	590.879
2	CHESF	498.956	549.628	174.468
3	GERASUL	222.827	167.519	-
4	PARANAPANEMA	107.574	-	-
5	TIÊTE	79.799	-	-
6	EMAE	(11.287)	30.604	-
7	ELETROSUL	-	-	114.777
Grupo II - MISTAS:				
1	CESP **	443.974	928.145	894.917
2	CEMIG	403.864	681.239	400.301
3	COPEL	392.829	376.180	328.967
4	CEEE	(81.166)	(57.873)	(543.672)
5	ELETRONORTE	(467.321)	(419.621)	(362.850)
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	ELETROPAULO METROPOLITANA	853.378	747.320	-
2	LIGHT	439.123	490.737	461.204
3	CPFL	413.998	327.958	170.381
4	COELBA	206.926	131.318	98.088
5	COELCE	99.959	33.865	17.788
6	CELPE	99.030	65.994	31.756
7	CERJ	97.364	208.892	87.099
8	AES	81.366	75.646	(114.710)
9	CEB	35.501	50.224	54.871
10	ESCELSA	34.968	84.846	90.114
11	CELG	22.184	1.696	127.256
12	ENERSUL	20.344	25.539	(25.773)
13	CPEE	20.220	16.468	16.109
14	CELESC	19.187	(15.748)	67.572
15	CFLCL	17.556	22.810	16.059
16	ELETROPAULO	-	-	241.653
17	RGE	(397)	41.262	5.099
18	CEMAT	(2.472)	8.896	(30.238)
19	ELEKTRO	(76.482)	92.707	-
20	EBE	(91.828)	(15.667)	-

** Trata-se da CESP remanescente. A partir de março/99, parte de seus ativos foram transferidos para as novas geradoras privatizadas Tietê e Paranapanema. Por esta razão, o resultado realizado em 1999 é incomparável com o de 1998.

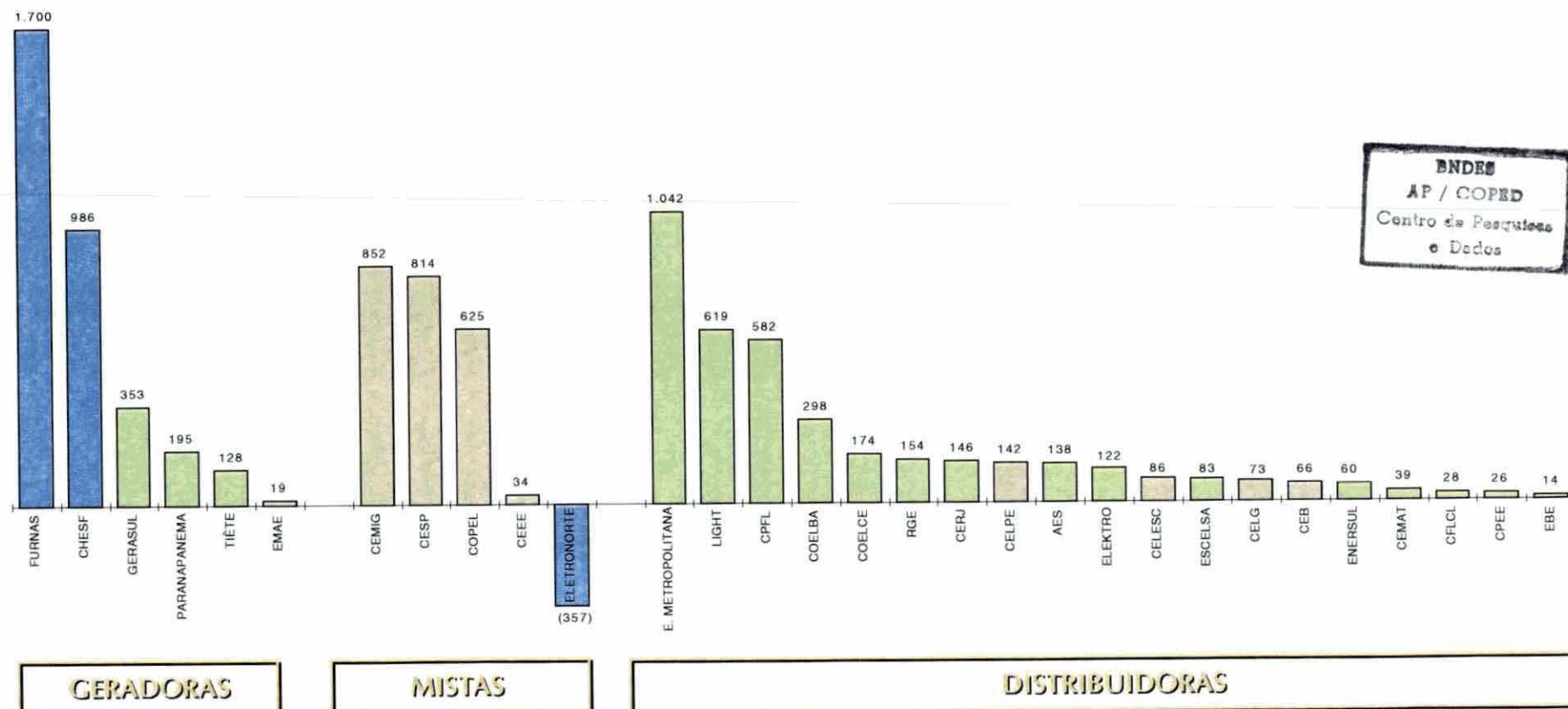
RANKING 2000

Setor Elétrico

Maiores Empresas em Geração de Caixa Operacional
EBITDA - 1999

R\$ mil

- Privadas
Federais
Estaduais



RANKING 2000

Setor Elétrico

Maiores Empresas em Geração de Caixa Operacional
EBITDA - 1999

		em R\$ mil		
CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo I - GERADORAS:				
1	FURNAS	1.700.283	1.026.901	911.556
2	CHESF	985.771	1.060.227	695.343
3	GERASUL	353.205	319.745	-
4	PARANAPANEMA	194.852	-	-
5	TIÊTE	127.513	-	-
6	EMAE	19.447	62.282	-
7	ELETROSUL	-	-	295.507
Grupo II - MISTAS:				
1	CEMIG	852.138	1.033.027	724.810
2	CESP **	813.781	1.382.099	1.385.366
3	COPEL	625.246	587.225	553.040
4	CEEE	33.793	36.456	(358.622)
5	ELETRONORTE	(357.004)	181.679	229.690
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	ELETROPAULO METROPOLITANA	1.041.750	917.315	-
2	LIGHT	618.773	629.278	583.421
3	CPFL	581.800	461.528	264.095
4	COELBA	298.449	216.896	161.524
5	COELCE	173.865	68.135	50.678
6	RGE	153.688	135.822	19.769
7	CERJ	146.007	245.992	122.781
8	CELPE	141.654	94.429	66.216
9	AES	138.496	107.123	(102.308)
10	ELEKTRO	122.446	137.499	-
11	CELESC	85.575	43.434	125.682
12	ESCELSA	82.561	116.377	121.645
13	CELG	73.331	37.411	159.379
14	CEB	66.011	79.291	75.007
15	ENERSUL	59.850	64.567	(195)
16	CEMAT	39.095	40.060	(852)
17	CFLCL	27.754	29.052	22.064
18	CPEE	26.044	21.248	19.781
19	EBE	14.331	84.262	-
20	ELETROPAULO	-	-	547.867

** Trata-se da CESP remanescente. A partir de março/99, parte de seus ativos foram transferidos para as novas geradoras privatizadas Tietê e Paranapanema. Por esta razão, o resultado realizado em 1999 é incomparável com o de 1998.

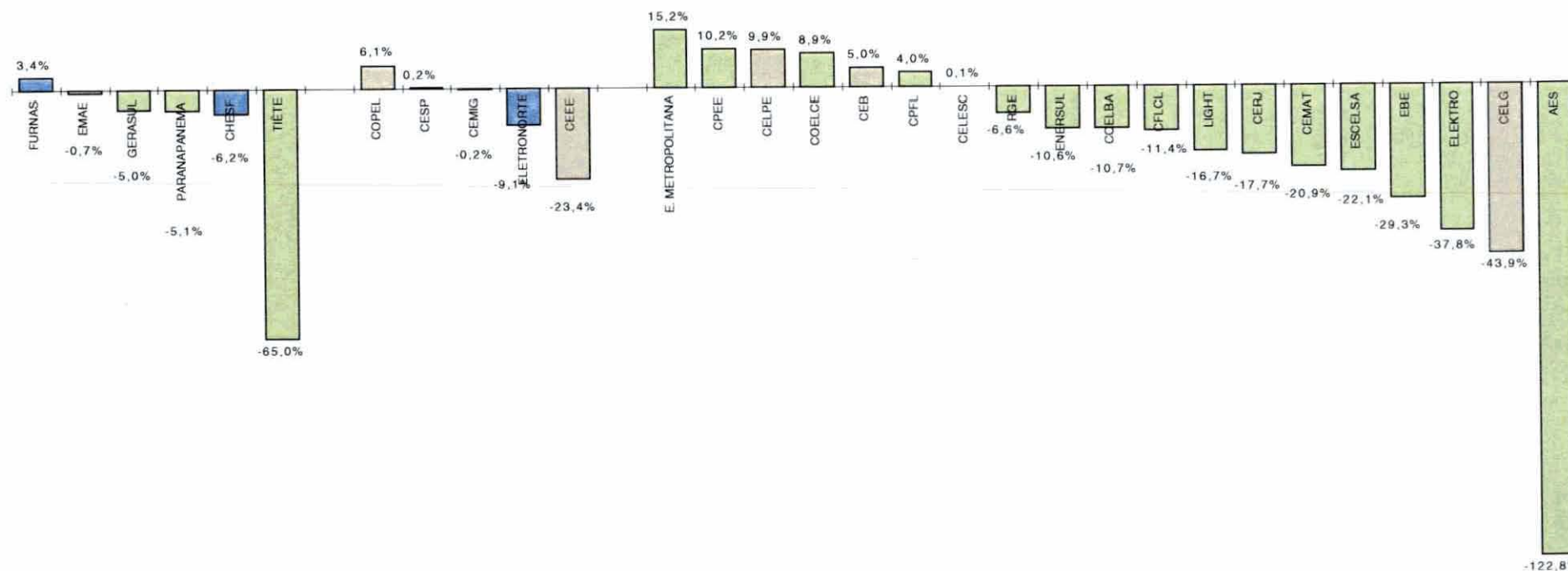
RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas Mais Rentáveis I
Retorno sobre o Patrimônio Líquido * - 1999

em %

- Privadas
Federais
Estaduais



GERADORAS

MISTAS

DISTRIBUIDORAS

RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas Mais Rentáveis I
Retorno sobre o Patrimônio Líquido * - 1999

CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
<i>em %</i>				
Grupo I - GERADORAS:				
1	FURNAS	3,4 %	4,5 %	3,0 %
2	EMAE	-0,7 %	0,4 %	-
3	GERASUL	-5,0 %	-2,2 %	-
4	PARANAPANEMA	-5,1 %	-	-
5	CHESF	-6,2 %	-0,7 %	-3,4 %
6	TIÊTE	-65,0 %	-	0,8 %
7	ELETROSUL	-	-	-3,4 %
	Média	-13,1 %	-4,4 %	-
Grupo II - MISTAS:				
1	COPEL	6,1 %	8,7 %	6,8 %
2	CESP **	0,2 %	5,7 %	9,2 %
3	CEMIG	-0,2 %	6,0 %	3,7 %
4	ELETRONORTE	-9,1 %	-4,9 %	-3,5 %
5	CEEE	-23,4 %	3,2 %	-6,9 %
	Média	-5,3 %	3,7 %	1,9 %
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	ELETROPAULO METROPOLITANA	15,2 %	-20,3 %	0,0 %
2	CPEE	10,2 %	9,0 %	5,8 %
3	CELPE	9,9 %	8,4 %	5,4 %
4	COELCE	8,9 %	6,3 %	-5,1 %
5	CEB	5,0 %	7,8 %	6,9 %
6	CPFL	4,0 %	20,2 %	4,6 %
7	CELESC	0,1 %	-4,9 %	2,9 %
8	ELETROPAULO	0,0 %	0,0 %	-9,6 %
9	RGE	-6,6 %	6,4 %	-4,5 %
10	ENERSUL	-10,6 %	-0,6 %	-17,8 %
11	COELBA	-10,7 %	5,7 %	9,3 %
12	CFLCL	-11,4 %	-2,9 %	5,2 %
13	LIGHT	-16,7 %	7,6 %	13,2 %
14	CERJ	-17,7 %	17,1 %	13,1 %
15	CEMAT	-20,9 %	-5,9 %	-52,2 %
16	ESCELSA	-22,1 %	10,5 %	10,4 %
17	EBE	-29,3 %	-17,7 %	0,0 %
18	ELEKTRO	-37,8 %	3,5 %	0,0 %
19	CELG	-43,9 %	-175,2 %	14,5 %
20	AES	-122,8 %	-3,4 %	-29,3 %
	Média	-15,6 %	-6,6 %	-1,6 %

** Trata-se da CESP remanescente. A partir de março/99, parte de seus ativos foram transferidos para as novas geradoras privatizadas Tietê e Paranapanema. Por esta razão, o resultado realizado em 1999 é incomparável com o de 1998.

* Excluído crédito de Imposto de Renda Diferido

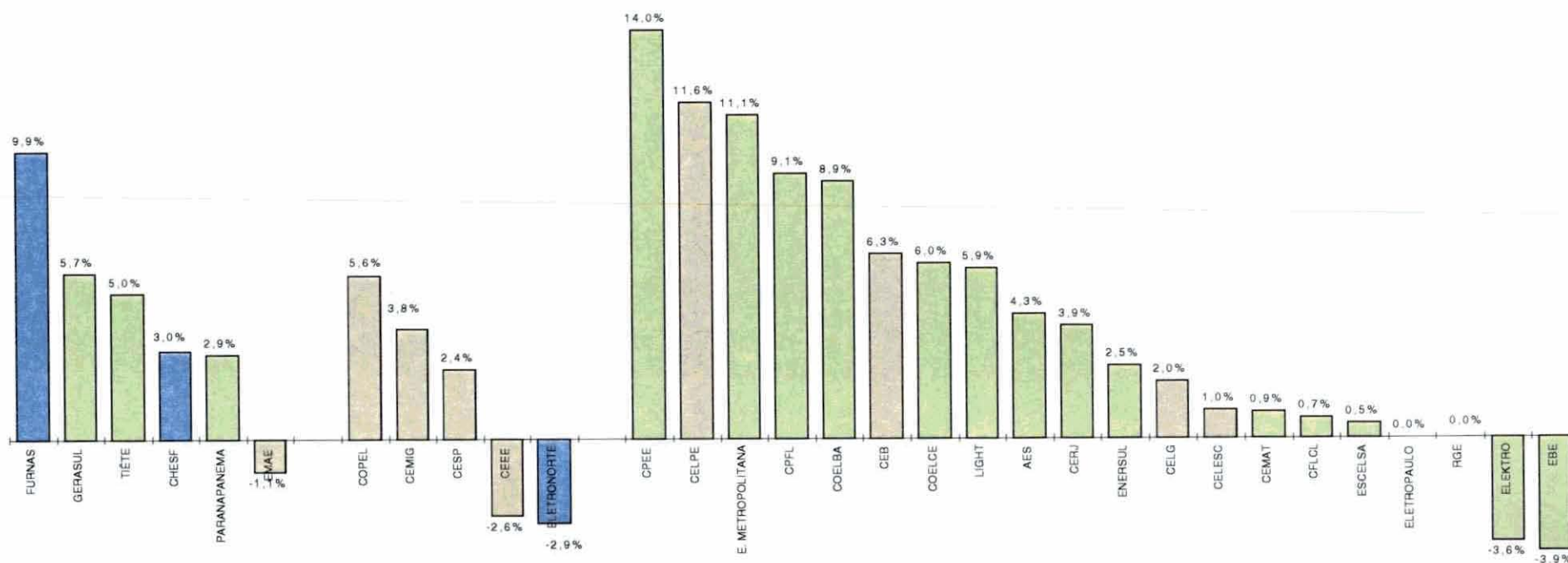
RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas Mais Rentáveis II
 Retorno sobre o Ativo Econômico ou Índice Du Pont * - 1999

em %

- Privadas
 Federais
 Estaduais



* Margem Operacional multiplicada pelo Giro

GERADORAS

MISTAS

DISTRIBUIDORAS

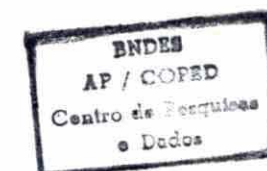
RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas Mais Rentáveis II
Retorno sobre o Ativo Econômico ou Índice Du Pont * - 1999

CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo I - GERADORAS:				
1	FURNAS	9,9 %	4,8 %	5,2 %
2	GERASUL	5,7 %	4,4 %	-
3	TIÊTE	5,0 %	-	-
4	CHESF	3,0 %	3,3 %	1,1 %
5	PARANAPANEMA	2,9 %	-	-
6	EMAE	-1,1 %	3,0 %	-
7	ELETROSUL	-	-	8,2 %
	Média	4,3 %	3,9 %	4,8 %
Grupo II - NISTAS:				
1	COPEL	5,6 %	5,7 %	5,2 %
2	CEMIG	3,8 %	6,3 %	3,9 %
3	CESP**	2,4 %	3,7 %	3,8 %
4	CEEE	-2,6 %	-1,9 %	-18,8 %
5	ELETRONORTE	-2,9 %	-2,5 %	-2,2 %
	Média	1,2 %	2,3 %	-1,6 %
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	CPEE	14,0 %	12,3 %	13,5 %
2	CELPE	11,6 %	6,7 %	3,6 %
3	ELETROPAULO METROPOLITANA	11,1 %	11,2 %	-
4	CPFL	9,1 %	11,8 %	7,1 %
5	COELBA	8,9 %	8,0 %	5,3 %
6	CEB	6,3 %	10,3 %	12,3 %
7	COELCE	6,0 %	4,8 %	2,5 %
8	LIGHT	5,9 %	8,2 %	14,6 %
9	AES	4,3 %	4,4 %	-18,1 %
10	CERJ	3,9 %	13,6 %	9,5 %
11	ENERSUL	2,5 %	3,2 %	-4,3 %
12	CELG	2,0 %	0,1 %	10,8 %
13	CELESC	1,0 %	-0,7 %	3,8 %
14	CEMAT	0,9 %	0,8 %	-3,3 %
15	CFLCL	0,7 %	1,6 %	2,9 %
16	ESCELSA	0,5 %	10,1 %	8,5 %
17	ELETROPAULO	0,0 %	0,0 %	103,0 %
18	RGE	0,0 %	2,3 %	0,7 %
19	ELEKTRO	-3,6 %	3,6 %	-
20	EBE	-3,9 %	-0,7 %	-
	Média	4,3 %	5,9 %	4,3 %

* Margem Operacional multiplicada pelo Giro



** Trata-se da CESP remanescente. A partir de março/99, parte de seus ativos foram transferidos para as novas geradoras privatizadas Tietê e Paranapanema. Por esta razão, o resultado realizado em 1999 é incomparável com o de 1998.

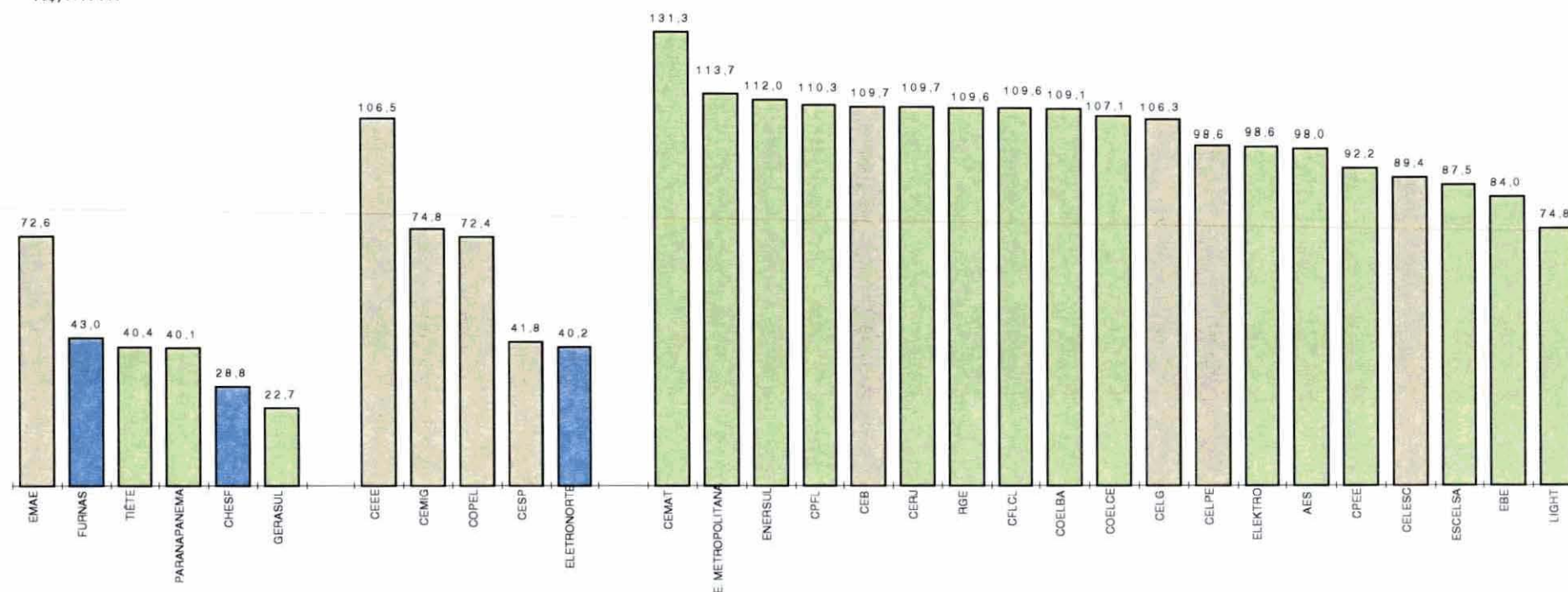
RANKING 2000

Setor Elétrico

Maiores Tarifas Médias I
em fornecimento e suprimento de energia * - 1999

- Privadas
Federais
Estaduais

R\$/MWh



(*) corresponde a tarifa média resultante da divisão do faturamento global, líquido de ICMS, pelo volume total de energia vendida.

GERADORAS

MISTAS

DISTRIBUIDORAS

RANKING 2000

Setor Elétrico

Maiores Tarifas Médias I
em fornecimento e suprimento de energia * - 1999

		em R\$/MWh		
CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo I - GERADORAS:				
1	EMAE	72,63	62,96	-
2	FURNAS	43,05	33,21	31,52
3	TIÊTE	40,43	-	-
4	PARANAPANEMA	40,14	-	-
5	CHESF	28,81	31,98	30,98
6	GERASUL	22,66	20,96	-
7	ELETROSUL	-	-	26,69
	Média	38,15	32,06	29,84
Grupo II - MISTAS:				
1	CEEE	106,51	117,17	89,74
2	CEMIG	74,85	65,42	61,81
3	COPEL	72,39	64,95	67,34
4	CESP**	41,81	38,48	39,69
5	ELETRONORTE	40,20	31,46	33,13
	Média	57,39	47,59	49,18
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	CEMAT	131,35	115,98	108,92
2	ELETROPAULO METROPOLITANA	113,66	100,47	-
3	ENERSUL	111,97	98,55	91,05
4	CPFL	110,30	93,81	87,85
5	CEB	109,73	102,04	98,64
6	CERJ	109,71	110,33	97,10
7	RGE	109,59	100,10	110,70
8	CFLCL	109,56	100,00	98,65
9	COELBA	109,07	100,00	93,12
10	COELCE	107,06	100,44	99,23
11	CELG	106,31	96,59	93,44
12	CELPE	98,65	89,59	86,84
13	ELEKTRO	98,57	86,29	-
14	AES	97,99	91,99	105,85
15	CPEE	92,15	93,30	91,35
16	CELESC	89,44	82,55	80,44
17	ESCELSA	87,51	79,64	77,86
18	EBE	84,01	77,26	-
19	LIGHT	74,79	94,54	87,46
20	ELETROPAULO	-	-	88,56
	Média	99,85	93,49	89,55

** Trata-se da CESP remanescente. A partir de março/99 parte de seus ativos foram transferidos para as novas geradoras privatizadas Tietê e Paranapanema. Por esta razão, o faturamento realizado em 1999 é incomparável com o de 1998. Além disso, a atividade de distribuição de energia passou a ser realizada pela ELEKTRO a partir de junho/98

(*) corresponde a tarifa média resultante da divisão do faturamento global, líquido de ICMS, pelo volume total de energia vendida.

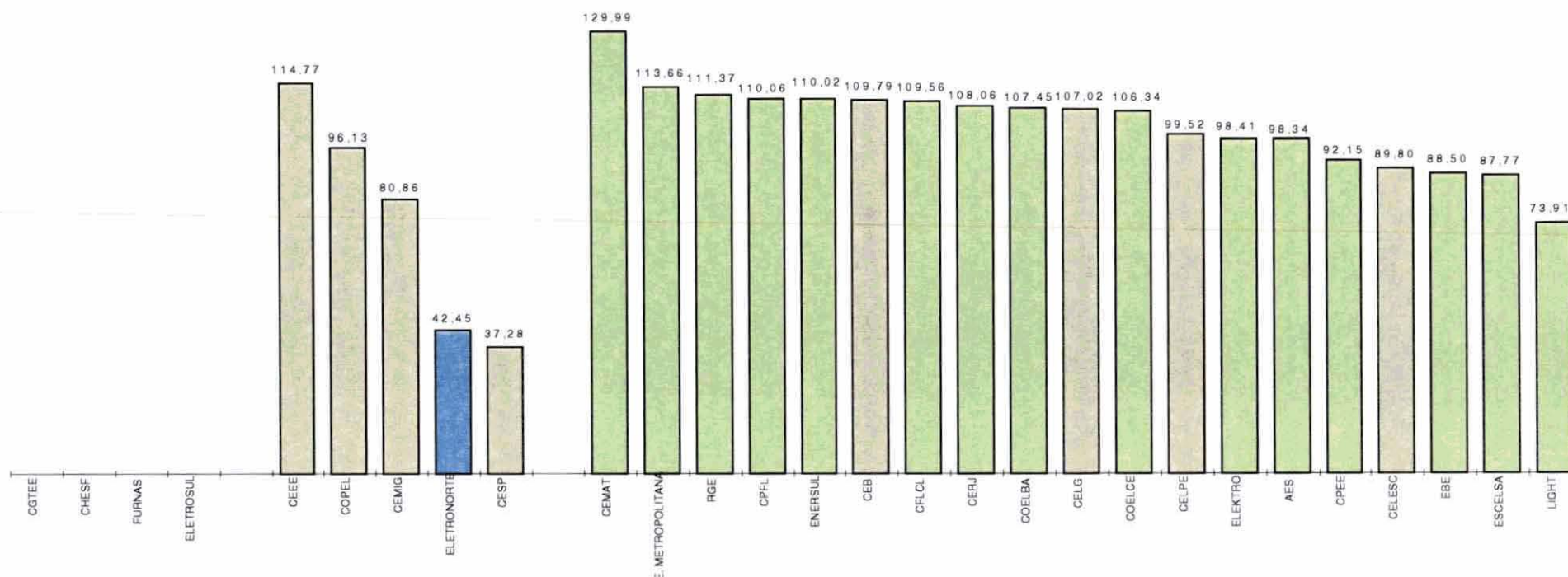
RANKING 2000

Setor Elétrico

Maiores Tarifas Médias II
em fornecimento de energia * - 1999

R\$/MWh

Privadas
Federais
Estaduais



(*) corresponde a tarifa média resultante da divisão do faturamento global, líquido de ICMS, pelo volume total de energia vendida.

(**) A tarifa média tende a ser inferior às das suas congêneres em função do expressivo fornecimento, com tarifas reduzidas, a consumidores eletrointensivos do setor de alumínio.

GERADORAS

MISTAS

DISTRIBUIDORAS

RANKING 2000

Setor Elétrico

Maiores Tarifas Médias II
em fornecimento de energia * - 1999

em R\$/MWh				
CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo II - MISTAS:				
1	CEEE	114,77	111,85	93,05
2	COPEL	96,13	89,60	86,24
3	CEMIG	80,86	69,40	65,18
4	ELETRONORTE (**)	42,45	35,56	34,04
5	CESP**	37,28	81,79	84,21
	Média (*)	78,07	70,80	69,49
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	CEMAT	129,99	115,72	108,49
2	ELETROPAULO METROPOLITANA	113,66	100,47	-
3	RGE	111,37	101,43	113,70
4	CPFL	110,06	93,66	87,72
5	ENERSUL	110,02	97,74	90,81
6	CEB	109,79	102,03	98,60
7	CFLCL	109,56	100,00	98,65
8	CERJ	108,06	115,33	99,66
9	COELBA	107,45	100,00	93,12
10	CELG	107,02	97,13	93,78
11	COELCE	106,34	100,44	99,23
12	CELPE	99,52	90,41	87,54
13	ELEKTRO	98,41	86,17	-
14	AES	98,34	90,86	105,17
15	CPEE	92,15	93,30	91,35
16	CELESC	89,80	82,91	81,07
17	EBE	88,50	77,26	-
18	ESCELSA	87,77	81,47	78,21
19	LIGHT	73,91	94,17	86,99
20	ELETROPAULO	-	-	88,56
	Média	100,51	93,70	89,67



**** Trata-se da CESP remanescente. A partir de março/99 parte de seus ativos foram transferidos para as novas geradoras privatizadas Tietê e Paranapanema. Por esta razão, o faturamento realizado em 1999 é incomparável com o de 1998. Além disso, a atividade de distribuição de energia passou a ser realizada pela ELEKTRO a partir de junho/98**

(*) corresponde a tarifa média resultante da divisão do faturamento global, líquido de ICMS, pelo volume total de energia vendida.

(**) A tarifa média tende a ser inferior às das suas congêneres em função do expressivo fornecimento, com tarifas reduzidas, a consumidores eletrointensivos do setor de alumínio.

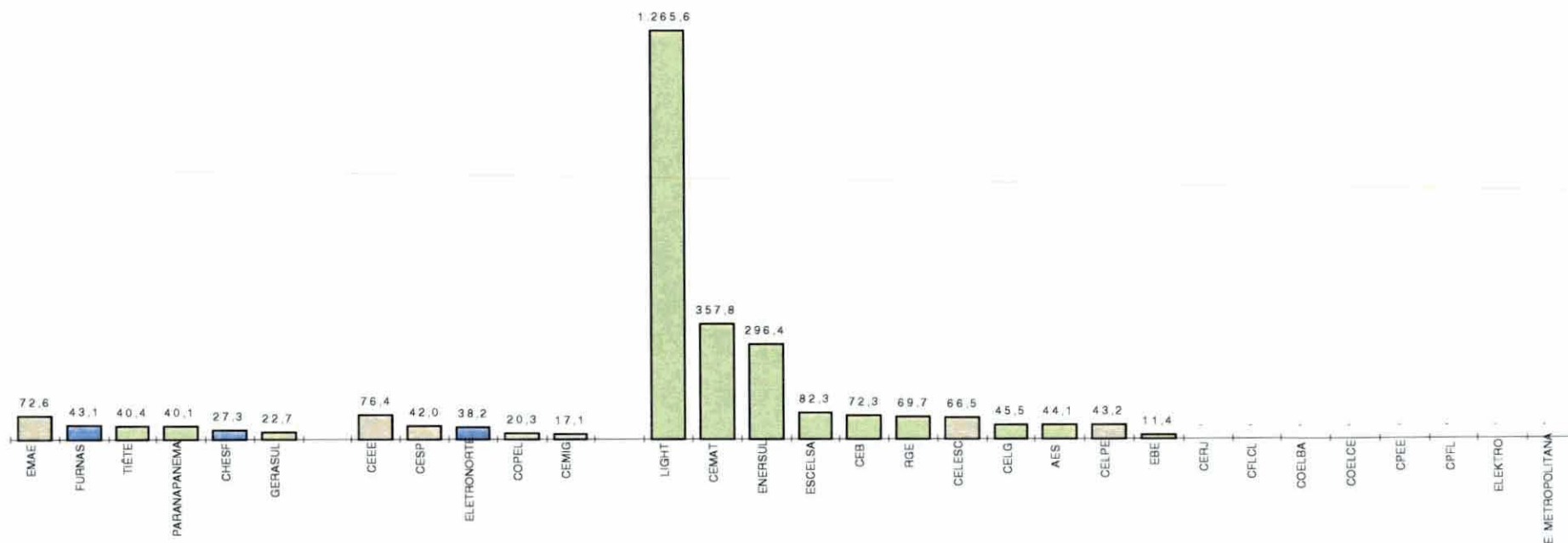
RANKING 2000

Setor Elétrico

Maiores Tarifas Médias III
em suprimento de energia * - 1999

R\$/MWh

- Privadas
- Federais
- Estaduais



(*) corresponde a tarifa média resultante da divisão do faturamento global, líquido de ICMS, pelo volume total de energia vendida.

GERADORAS

MISTAS

DISTRIBUIDORAS

RANKING 2000

Setor Elétrico

Maiores Tarifas Médias III
em suprimento de energia * - 1999

		em R\$/MWh		
CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo I - GERADORAS:				
1	EMAE	72,63	62,96	-
2	FURNAS	43,06	33,21	30,49
3	TIETÊ	40,43	-	-
4	PARANAPANEMA	40,14	-	-
5	CHESF	27,34	32,12	31,00
6	GERASUL	22,66	20,96	-
7	ELETROSUL	-	-	27,00
	Média (*)	38,06	32,09	29,85
Grupo II - MISTAS:				
1	CEEE	76,37	152,48	54,20
2	CESP**	41,98	31,50	30,08
3	ELETRONORTE	38,19	36,40	34,73
4	COPEL	20,34	8,78	16,07
5	CEMIG	17,08	28,39	31,91
	Média (*)	38,88	34,44	33,61
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	LIGHT	1.265,59	607,68	738,79
2	CEMAT	357,78	157,82	154,26
3	ENERSUL	296,40	170,86	112,43
4	ESCELSA	82,30	42,73	70,18
5	CEB	72,35	105,01	104,13
6	RGE	69,70	68,44	40,55
7	CELESC	66,48	58,53	39,83
8	CELG	45,51	51,24	66,29
9	AES	44,08	273,30	-
10	CELPE	43,17	37,33	37,53
11	EBE	11,45	-	-
12	CERJ	-	26,56	39,85
13	CFLCL	-	-	-
14	COELBA	-	-	-
15	COELCE	-	-	-
16	CPEE	-	-	-
17	CPFL	-	-	-
18	ELEKTRO	-	-	40,55
19	ELETROPAULO	-	-	-
20	ELETROPAULO METROPOLITANA	-	-	-
	Média (*)	64,86	64,88	70,29
	Média (Exceto LIGHT)	55,89	58,00	59,22

** Trata-se da CESP remanescente. A partir de março/99 parte de seus ativos foram transferidos para as novas geradoras privatizadas Tietê e Paranapanema. Por esta razão, o faturamento realizado em 1999 é incomparável com o de 1998.

(*) corresponde a tarifa média resultante da divisão do faturamento global, líquido de ICMS, pelo volume total de energia vendida.

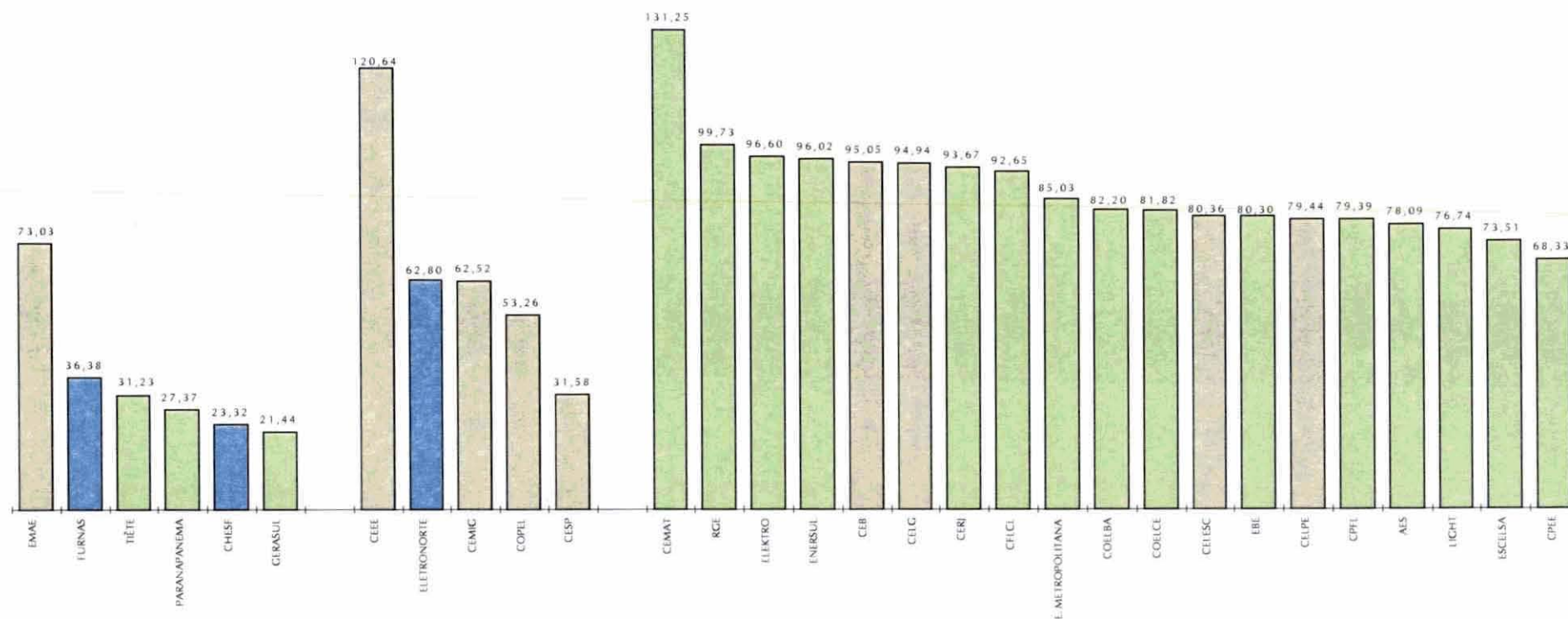
RANKING 2000

Setor Elétrico

*Empresas com Maiores Custos Operacionais
por MWh vendido - 1999*

R\$/MWh

- Privadas
 Federais
 Estaduais



GERADORAS

MISTAS

DISTRIBUIDORAS

RANKING 2000

Setor Elétrico

*Empresas com Maiores Custos Operacionais
por MWh vendido - 1999*

		em R\$/MWh		
CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo I - GERADORAS:				
1	EMAE	73,03	52,35	-
2	FURNAS	36,38	31,21	28,14
3	TIÊTE	31,23	-	-
4	PARANAPANEMA	27,37	-	-
5	CHESF	23,32	18,58	25,26
6	GERASUL	21,44	18,63	-
7	ELETROSUL	-	-	26,13
	Média	35,46	30,19	26,51
Grupo II - MISTAS:				
1	CEEE	120,64	119,08	127,38
2	ELETRONORTE	62,80	49,19	53,96
3	CEMIG	62,52	42,81	46,52
4	COPEL	53,26	47,09	45,72
5	CESP **	31,58	27,81	29,06
	Média	66,16	57,20	60,53
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	CEMAT	131,25	111,45	122,63
2	RGE	99,73	84,66	101,27
3	ELEKTRO	96,60	80,65	-
4	ENERSUL	96,02	83,53	95,44
5	CEB	95,05	85,56	80,95
6	CELG	94,94	58,01	52,10
7	CERJ	93,67	75,51	80,27
8	CFLCL	92,65	77,40	77,18
9	ELETPAULO METROPOLITANA	85,03	76,78	-
10	COELBA	82,20	80,69	75,71
11	COELCE	81,82	88,61	90,31
12	CELESC	80,36	78,88	69,57
13	EBE	80,30	72,28	-
14	CELPE	79,44	75,93	78,23
15	CPFL	79,39	69,72	71,96
16	AES	78,09	73,86	148,94
17	LIGHT	76,74	66,58	60,41
18	ESCELSA	73,51	60,28	56,90
19	CPEE	68,33	72,01	69,04
20	ELETPAULO	-	-	78,67
	Média	87,64	77,49	82,92

**** Trata-se da CESP remanescente. A partir de março/99 parte de seus ativos foram transferidos para as novas geradoras privatizadas Tietê e Paranapanema. Por esta razão, os custos operacionais realizados em 1999 são incomparáveis com os de 1998.**

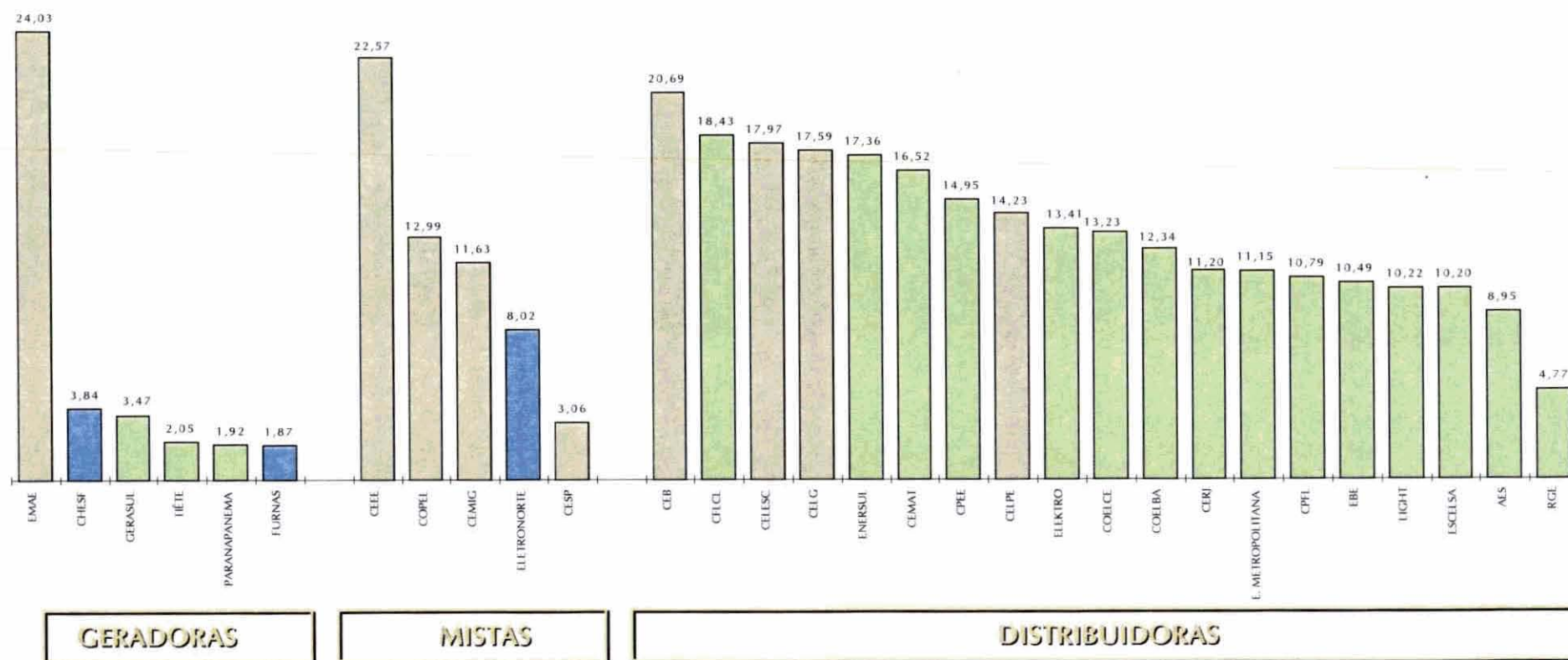
RANKING 2000

Setor Elétrico

*Empresas com Maiores Custos de Pessoal
por MWh vendido - 1999*

R\$/MWh

- Privadas
- Federais
- Estaduais



RANKING 2000

Setor Elétrico

*Empresas com Maiores Custos de Pessoal
por MWh vendido - 1999*

		em R\$/MWh		
CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo I - GERADORAS:				
1	EMAE	24,03	27,61	-
2	CHESF	3,84	4,35	4,52
3	GERASUL	3,47	2,20	-
4	TIÊTE	2,05	-	-
5	PARANAPANEMA	1,92	-	-
6	FURNAS	1,87	2,16	2,27
7	ELETROSUL	-	-	3,31
	Média	6,20	9,08	3,36
Grupo II - MISTAS:				
1	CEEE	22,57	28,45	57,65
2	COPEL	12,99	14,55	15,54
3	CEMIG	11,63	11,47	15,90
4	ELETRONORTE	8,02	5,76	6,98
5	CESP**	3,06	3,00	4,80
	Média	11,65	12,64	20,18
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	CEB	20,69	22,32	21,78
2	CFLCL	18,43	18,08	17,28
3	CELESC	17,97	17,77	19,85
4	CELG	17,59	20,36	15,09
5	ENERSUL	17,36	16,50	21,74
6	CEMAT	16,52	28,08	38,42
7	CPEE	14,95	18,51	16,92
8	CELPE	14,23	15,62	19,75
9	ELEKTRO	13,41	13,05	-
10	COELCE	13,23	18,40	25,27
11	COELBA	12,34	13,17	18,16
12	CERJ	11,20	12,16	12,31
13	ELETROPAULO METROPOLITANA	11,15	12,15	-
14	CPFL	10,79	14,01	19,09
15	EBE	10,49	13,04	-
16	LIGHT	10,22	10,21	10,15
17	ESCELSA	10,20	10,11	9,61
18	AES	8,95	3,20	7,55
19	RGE	4,77	7,48	7,65
20	ELETROPAULO	-	-	23,26
	Média	13,39	14,96	17,87

**** Trata-se da CESP remanescente. A partir de março/99 parte de seus ativos foram transferidos para as novas geradoras privatizadas Tietê e Paranapanema. Por esta razão, os custos operacionais realizados em 1999 são incomparáveis com os de 1998.**

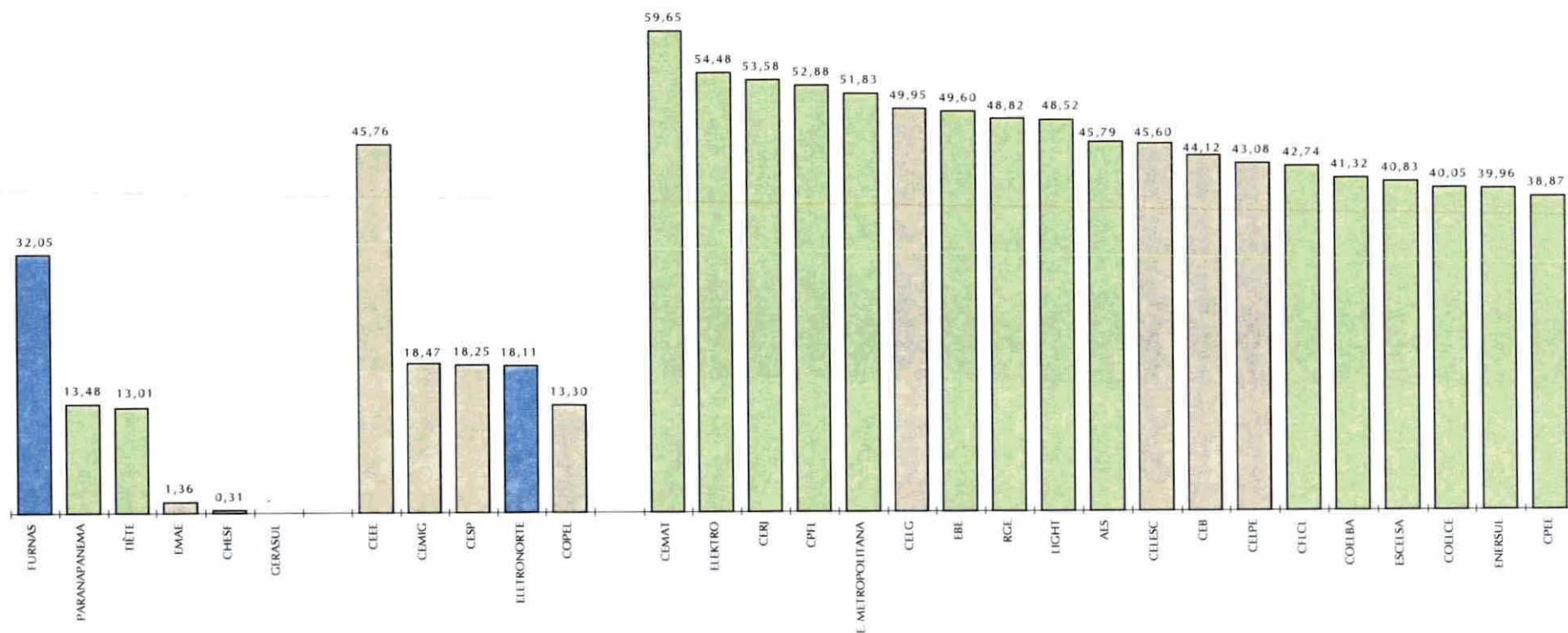
RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas com Maiores Custos de Energia Comprada
por MWh vendido - 1999

R\$/MWh

- Privadas
 Federais
 Estaduais



GERADORAS

MISTAS

DISTRIBUIDORAS

RANKING 2000

Setor Elétrico

*Empresas com Maiores Custos de Energia Comprada
por MWh vendido - 1999*

		em R\$/MWh		
CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo I - GERADORAS:				
1	FURNAS	32,05	21,98	20,15
2	PARANAPANEMA	13,48	-	-
3	TIÊTE	13,01	-	-
4	EMAE	1,36	1,96	-
5	CHESF	0,31	2,68	0,48
6	GERASUL	-	-	-
	ELETROSUL	-	-	12,56
	Média	12,04	8,87	11,06
Grupo II - MISTAS:				
1	CEEE	45,76	31,49	22,53
2	CEMIG	18,47	13,82	13,05
3	CESP**	18,25	17,49	15,97
4	ELETRONORTE	18,11	6,46	3,52
5	COPEL	13,30	7,95	7,95
	Média	22,78	15,44	12,60
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	CEMAT	59,65	49,73	47,68
2	ELEKTRO	54,48	50,71	-
3	CERJ	53,58	44,49	45,19
4	CPFL	52,88	42,64	39,76
5	ELETROPAULO METROPOLITANA	51,83	43,95	-
6	CELG	49,95	16,49	19,11
7	EBE	49,60	42,97	-
8	RGE	48,82	48,81	53,48
9	LIGHT	48,52	38,23	35,66
10	AES	45,79	46,28	54,32
11	CELESC	45,60	38,92	35,86
12	CEB	44,12	39,65	37,52
13	CELPE	43,08	40,37	38,02
14	CFLCL	42,74	39,15	37,87
15	COELBA	41,32	37,98	37,63
16	ESCELSA	40,83	35,15	33,41
17	COELCE	40,05	37,67	36,92
18	ENERSUL	39,96	40,67	37,18
19	CPEE	38,87	39,57	38,22
20	ELETROPAULO	-	-	39,68
	Média	46,93	40,71	39,26

**** Trata-se da CESP remanescente. A partir de março/99 parte de seus ativos foram transferidos para as novas geradoras privatizadas Tietê e Paranapanema. Por esta razão, os custos operacionais realizados em 1999 são incomparáveis com os de 1998.**

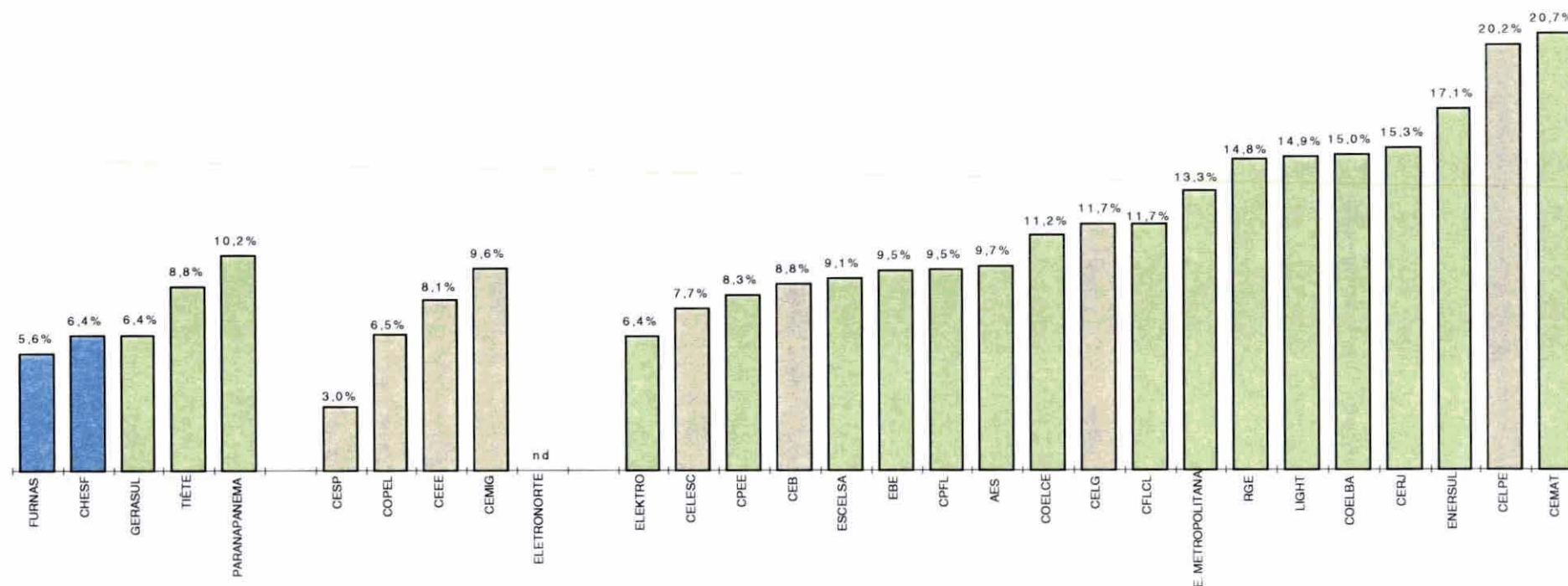
RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas Mais Eficientes I
 percentual de perdas de energia * - 1999

- Privadas
 Federais
 Estaduais

em %



* Extraído do Balanço Energético apurado pelo BNDES

GERADORAS

MISTAS

DISTRIBUIDORAS

Observações: ver próxima página



CADERNOS DE INFRA-ESTRUTURA

RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas Mais Eficientes I
 percentual de perdas de energia * - 1999

CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo I - GERADORAS:				
1	FURNAS	5,6 %	6,3 %	6,4 %
2	CHESF	6,4 %	8,5 %	7,1 %
3	GERASUL	6,4 %	7,0 %	-
4	TIÊTE	8,8 %	-	-
5	PARANAPANEMA	10,2 %	-	-
6	EMAE	nd	nd	-
7	ELETROSUL	-	-	4,1 %
	Média	7,5 %	7,3 %	5,9 %
Grupo II - MISTAS:				
1	CESP	3,0 %	3,0 %	3,5 %
2	COPEL	6,5 %	6,2 %	6,6 %
3	CEEE	8,1 %	9,0 %	13,9 %
4	CEMIG	9,6 %	8,5 %	8,3 %
5	ELETRONORTE	nd	10,5 %	8,3 %
	Média	6,8 %	7,5 %	8,1 %
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	ELEKTRO *	6,4 %	nd	-
2	CELESC	7,7 %	7,2 %	7,9 %
3	CPPE	8,3 %	8,8 %	9,3 %
4	CEB	8,8 %	9,8 %	8,6 %
5	ESCELSA	9,1 %	9,0 %	9,3 %
6	EBE*	9,5 %	nd	-
7	CPFL	9,5 %	6,9 %	6,2 %
8	AES	9,7 %	10,1 %	10,0 %
9	COELCE	11,2 %	13,3 %	14,5 %
10	CELG	11,7 %	12,0 %	12,9 %
11	CFLCL	11,7 %	12,8 %	12,0 %
12	ELETROPAULO METROPOLITAN *	13,3 %	nd	-
13	RGE	14,8 %	10,5 %	7,6 %
14	LIGHT	14,9 %	14,5 %	16,1 %
15	COELBA	15,0 %	15,5 %	16,5 %
16	CERJ	15,3 %	19,1 %	25,3 %
17	ENERSUL	17,1 %	15,8 %	14,7 %
18	CELPE	20,2 %	19,7 %	18,8 %
19	CEMAT	20,7 %	21,6 %	25,0 %
20	ELETROPAULO	0,0 %	-	9,4 %
	Média	12,4 %	12,9 %	13,2 %

* Em 1998 a apuração do nível de perdas ficou prejudicada porque não houve a instalação de medidores capazes de separar a energia recebida pelas empresas criadas a partir da cisão da CESP e ELETROPAULO.

* Extraído do Balanço Energético apurado pelo BNDES

RANKING 2000

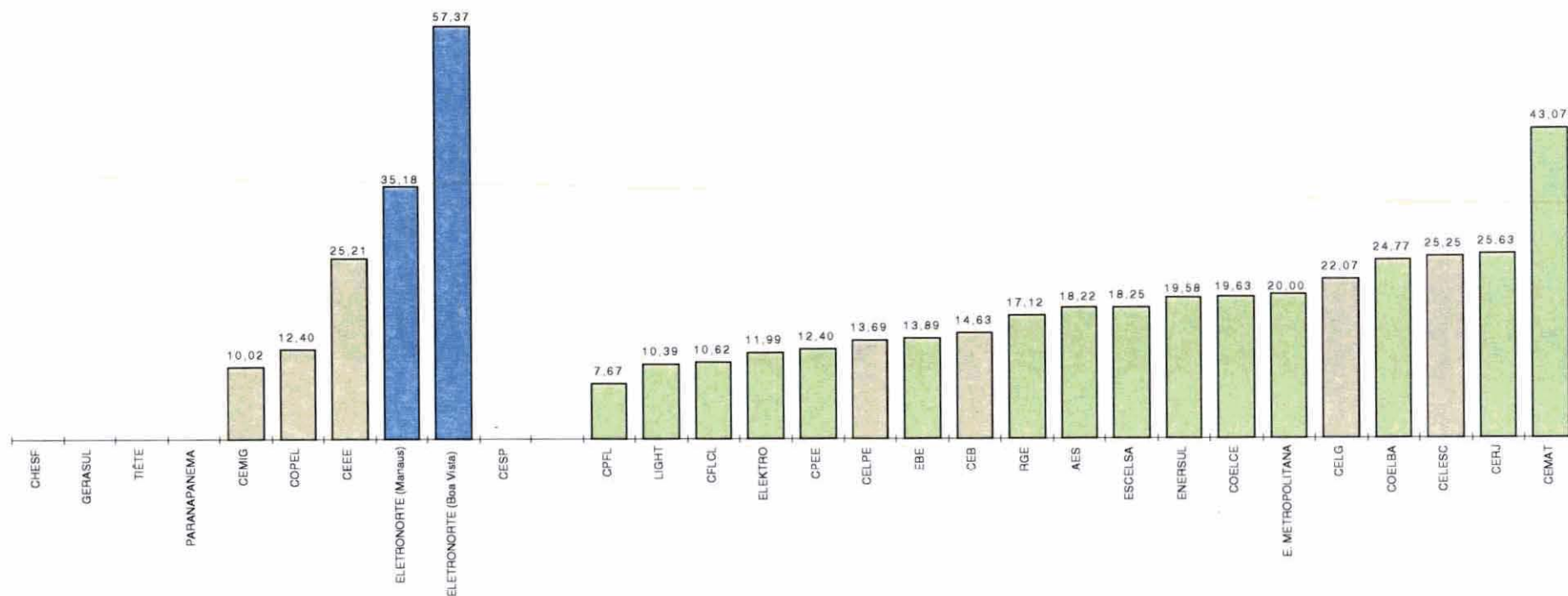
Setor Elétrico

Empresas Mais Eficientes II

DEC - duração de interrupção de energia por consumidor * - 1999

em horas

- Privadas
- Federais
- Estaduais



* exprime o espaço de tempo em que, em média, cada consumidor do conjunto considerado ficou privado de fornecimento de energia, no período em questão.

GERADORAS

MISTAS

DISTRIBUIDORAS

Fonte: ANEEL

RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas Mais Eficientes II

DEC - duração de interrupção de energia por consumidor * - 1999

		em horas		
CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo II - MISTAS:				
1	CEMIG	10,02	11,58	12,89
2	COPEL	12,40	13,33	15,40
3	CEEE	25,21	24,99	26,94
4	ELETRONORTE (Manaus)	35,18	31,98	449,57
5	ELETRONORTE (Boa Vista)	57,37	99,36	40,94
6	CESP **	na	11,07	8,91
	Média	28,04	32,05	92,44
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	CPFL	7,67	8,54	8,63
2	LIGHT	10,39	15,14	16,60
3	CFLCL	10,62	8,42	9,26
4	ELEKTRO	11,99	11,01	-
5	CPEE	12,40	8,75	11,46
6	CELPE	13,69	14,32	18,39
7	EBE	13,89	16,29	-
8	CEB	14,63	17,70	20,12
9	RGE	17,12	22,24	30,00
10	AES	18,22	17,53	23,13
11	ESCELSA	18,25	17,90	22,14
12	ENERSUL	19,58	18,54	23,03
13	COELCE	19,63	22,83	33,56
14	ELETROPAULO METROPOLITANA	20,00	19,13	-
15	CELG	22,07	27,07	13,95
16	COELBA	24,77	32,55	31,56
17	CELESC	25,25	30,86	29,71
18	CERJ	25,63	31,15	47,96
19	CEMAT	43,07	47,99	60,07
20	ELETROPAULO	-	-	17,70
	Média	18,36	20,42	24,55

* Exprime o espaço de tempo em que, em média, cada consumidor do conjunto considerado ficou privado de fornecimento de energia, no período em questão.

** A partir de junho/98 a atividade de distribuição de energia passou a ser realizada pela ELEKTRO

Fonte: ANEEL

RANKING 2000

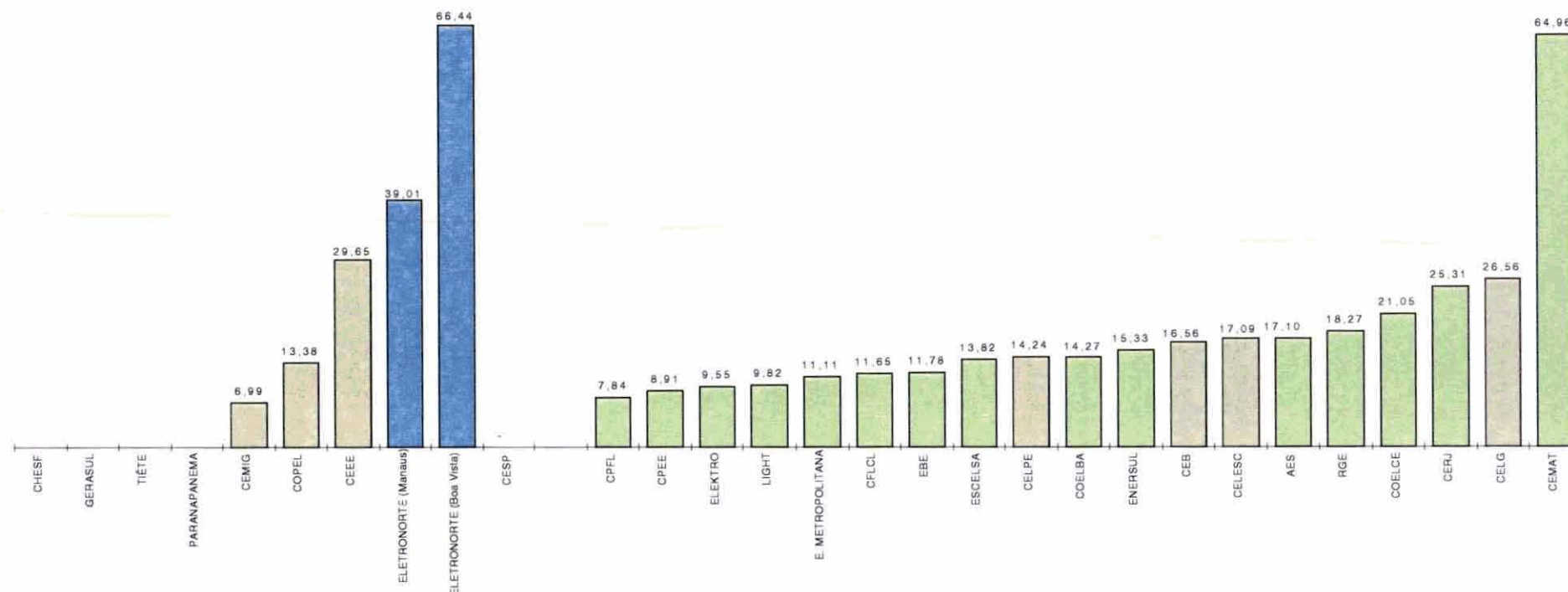
Setor Elétrico

Empresas Mais Eficientes III

FEC - índice de frequência de interrupção por consumidor * - 1999

em n.º de interrupções

- Privadas
- Federais
- Estaduais



* exprime o número de interrupções que, em média, cada consumidor do conjunto considerado sofreu, no período em questão.

GERADORAS

MISTAS

DISTRIBUIDORAS

Fonte: ANEEL



CADERNOS DE INFRA-ESTRUTURA

RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas Mais Eficientes III

FEC - índice de frequência de interrupção por consumidor * - 1999

		em n.º de interrupções		
CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo II - MISTAS:				
1	CEMIG	6,99	7,88	8,90
2	COPEL	13,38	14,47	17,07
3	CEEE	29,65	26,17	29,67
4	ELETRONORTE (Manaus)	39,01	24,00	196,73
5	ELETRONORTE (Boa Vista)	66,44	73,56	68,95
6	CESP	na	8,36	7,10
	Média	31,09	25,74	54,74
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	CPFL	7,84	7,15	6,53
2	CPEE	8,91	6,73	10,92
3	ELEKTRO	9,55	8,94	-
4	LIGHT	9,82	14,37	14,69
5	ELETROPAULO METROPOLITANA	11,11	10,72	-
6	CFLCL	11,65	14,09	18,46
7	EBE	11,78	13,83	-
8	ESCELSA	13,82	15,34	16,86
9	CELPE	14,24	13,70	16,33
10	COELBA	14,27	18,04	15,74
11	ENERSUL	15,33	16,30	18,14
12	CEB	16,56	21,09	23,10
13	CELESC	17,09	19,10	19,25
14	AES	17,10	19,98	27,22
15	RGE	18,27	21,09	29,62
16	COELCE	21,05	26,88	34,09
17	CERJ	25,31	29,79	40,89
18	CELG	26,56	32,12	12,82
19	CEMAT	64,96	75,40	83,23
20	ELETROPAULO	-	-	11,92
	Média	17,64	20,25	23,52

* Exprime o número de interrupções que, em média, cada consumidor do conjunto considerado sofreu, no período em questão.

** A partir de junho/98 a atividade de distribuição de energia passou a ser realizada pela ELEKTRO

Fonte: ANEEL

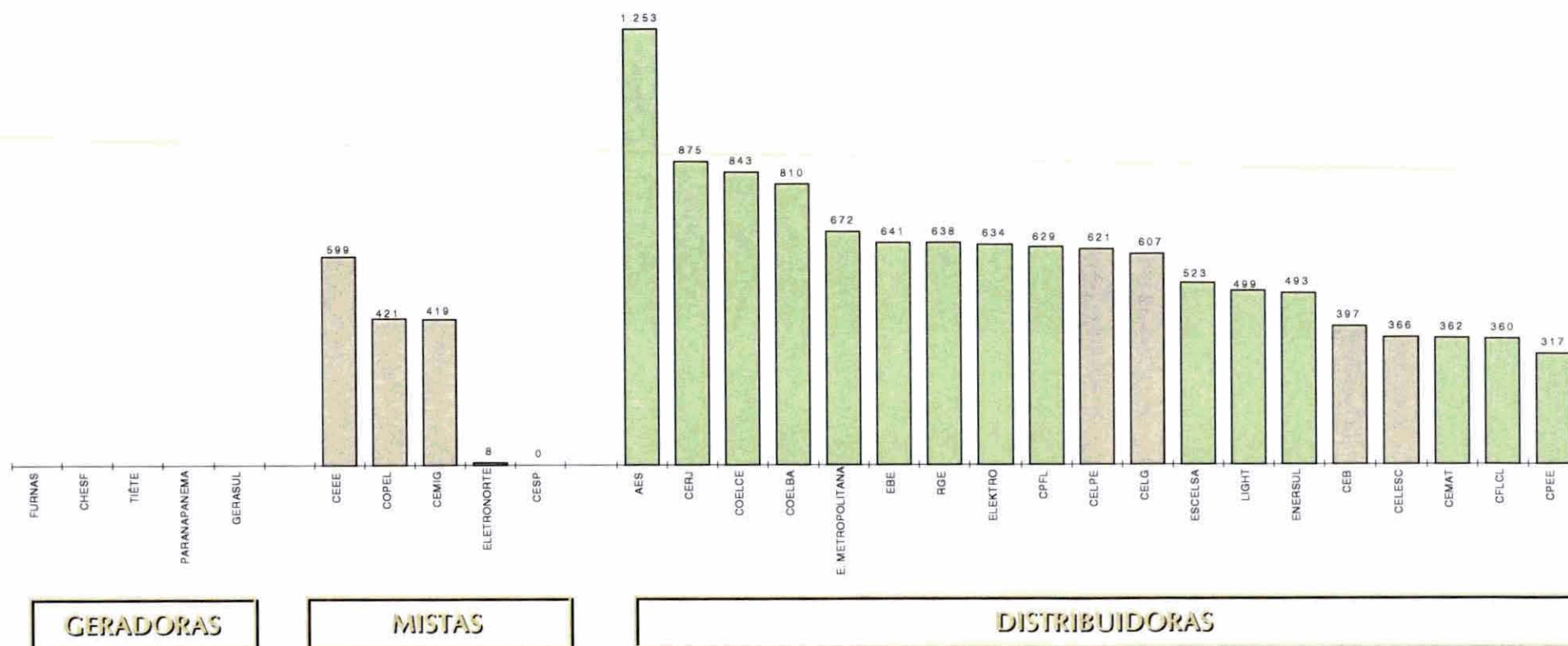
RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas Mais Produtivas I
 por número de consumidores por empregado - 1999

-  Privadas
 Federais
 Estaduais

consumidor/empregado



RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas Mais Produtivas I
 por número de consumidores por empregado - 1999

(consumidor/empregado)				
CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo II - MISTAS:				
1	CEEE	599	569	515
2	COPEL	421	360	324
3	CEMIG	419	392	356
4	ELETRONORTE	8	80	73
5	CESP **	na	226	150
	Média	289	325	284
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	AES	1.253	919	1.131
2	CERJ	875	765	586
3	COELCE	843	822	488
4	COELBA	810	692	593
5	ELETROPAULO METROPOLITANA	672	574	-
6	EBE	641	456	-
7	RGE	638	622	1.371
8	ELEKTRO	634	551	-
9	CPFL	629	572	438
10	CELPE	621	558	429
11	CELG	607	567	505
12	ESCELSA	523	502	472
13	LIGHT	499	422	442
14	ENERSUL	493	462	327
15	CEB	397	364	359
16	CELESC	366	351	305
17	CEMAT	362	388	324
18	CFLCL	360	341	325
19	CPEE	317	276	235
20	ELETROPAULO	-	-	345
	Média	607	537	510

** A partir de junho/98 a atividade de distribuição de energia passou a ser realizada pela ELEKTRO

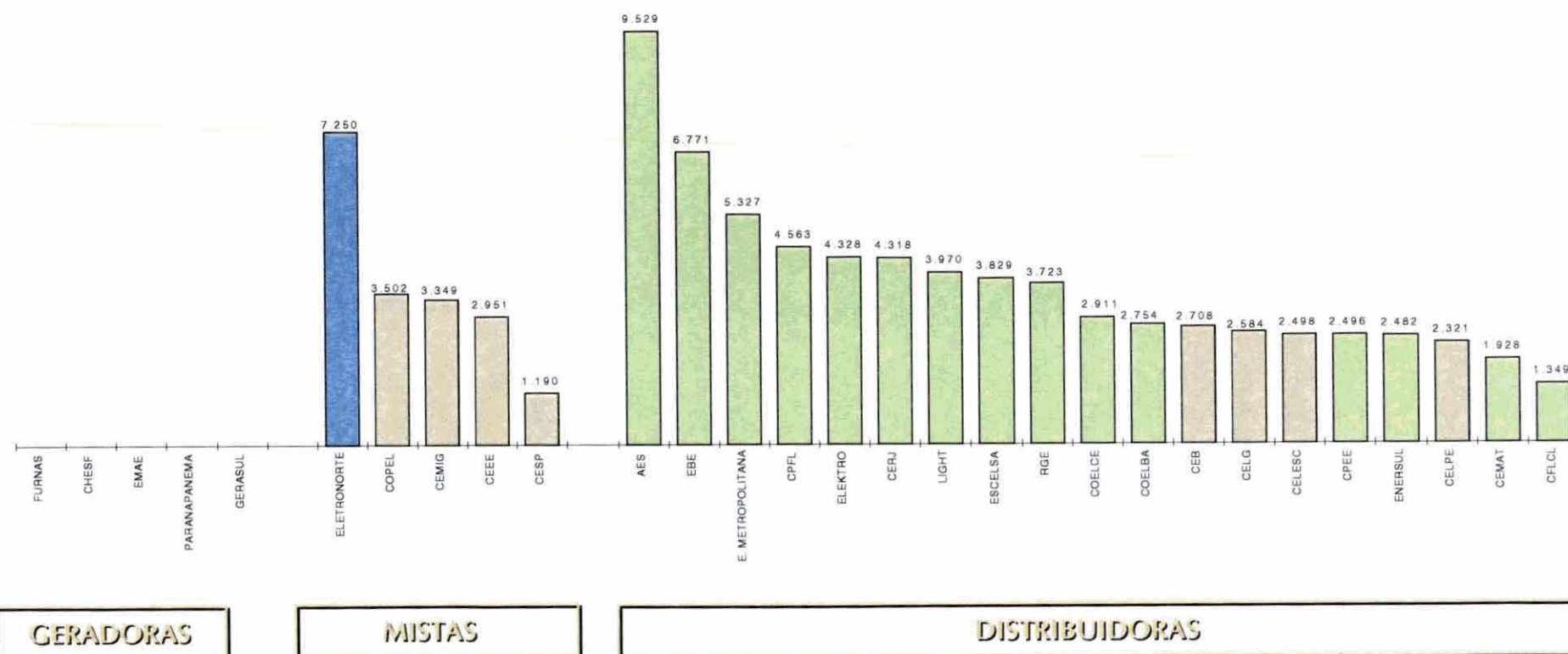
RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas Mais Produtivas II
 por MWh vendido por empregado - 1999

MWh/empregado

- Privadas
 Federais
 Estaduais



RANKING 2000

Setor Elétrico

Empresas Mais Produtivas II
por MWh vendido por empregado - 1999

(MWh/empregado)				
CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo II - MISTAS:				
1	ELETRONORTE	7.250	8.023	5.827
2	COPEL	3.502	2.901	2.437
3	CEMIG	3.349	3.342	3.082
4	CEEE	2.951	2.748	5.477
5	CESP **	1.190	751	1.040
	Média	3.649	4.254	4.206
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	AES	9.529	6.780	3.109
2	EBE	6.771	5.177	-
3	ELETROPAULO METROPOLITANA	5.327	4.640	-
4	CPFL	4.563	4.236	3.231
5	ELEKTRO	4.328	2.324	-
6	CERJ	4.318	3.800	2.808
7	LIGHT	3.970	3.459	3.599
8	ESCELSA	3.829	3.937	3.644
9	RGE	3.723	3.598	3.189
10	COELCE	2.911	2.593	1.664
11	COELBA	2.754	2.464	2.102
12	CEB	2.708	2.468	2.389
13	CELG	2.584	2.414	2.179
14	CELESC	2.498	2.407	2.050
15	CPEE	2.496	2.031	1.694
16	ENERSUL	2.482	2.375	1.719
17	CELPE	2.321	2.180	1.637
18	CEMAT	1.928	2.041	1.568
19	CFLCL	1.349	1.261	1.084
20	ELETROPAULO	-	-	3.200
	Média	3.705	3.168	2.404

** A partir de junho/98 a atividade de distribuição de energia passou a ser realizada pela ELEKTRO

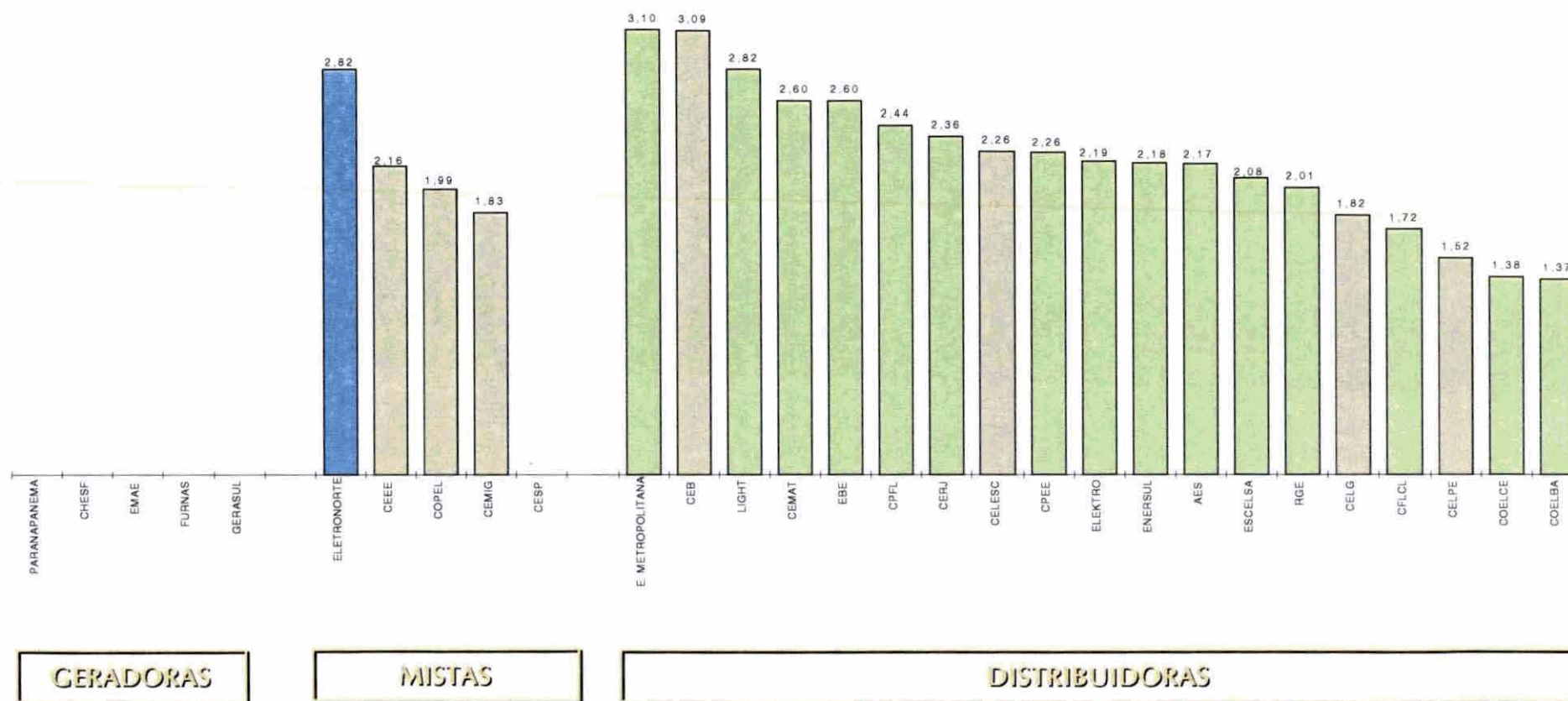
RANKING 2000

Setor Elétrico

Maiores Empresas em Consumo Médio I
por consumidor residencial - 1999

MWh /consumidor residencial

Privadas
 Federais
 Estaduais



RANKING 2000

Setor Elétrico

Maiores Empresas em Consumo Médio I
por consumidor residencial - 1999

(MWh/consumidor residencial)				
CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo II - MISTAS:				
1	ELETRONORTE	2,82	3,03	2,90
2	CEEE	2,16	2,12	3,88
3	COPEL	1,99	2,00	1,95
4	CEMIG	1,83	1,88	1,86
5	CESP **	na	0,96	2,14
	Média	2,20	2,00	2,55
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	E. METROPOLITANA	3,10	3,10	-
2	CEB	3,09	3,08	3,04
3	LIGHT	2,82	2,93	2,77
4	CEMAT	2,60	2,68	2,52
5	EBE	2,60	2,61	-
6	CPFL	2,44	2,51	2,49
7	CERJ	2,36	1,97	1,32
8	CELESC	2,26	2,25	2,21
9	CPEE	2,26	2,23	2,18
10	ELEKTRO	2,19	1,23	-
11	ENERSUL	2,18	2,20	2,24
12	AES	2,17	2,17	0,82
13	ESCELSA	2,08	2,19	2,18
14	RGE	2,01	2,03	0,80
15	CELG	1,82	1,84	1,81
16	CFLCL	1,72	1,75	1,70
17	CELPE	1,52	1,58	1,54
18	COELCE	1,38	1,46	1,39
19	COELBA	1,37	1,39	1,34
20	ELETROPAULO	-	-	2,88
	Média	2,21	2,17	1,95

** A partir de junho/98 a atividade de distribuição de energia passou a ser realizada pela ELEKTRO

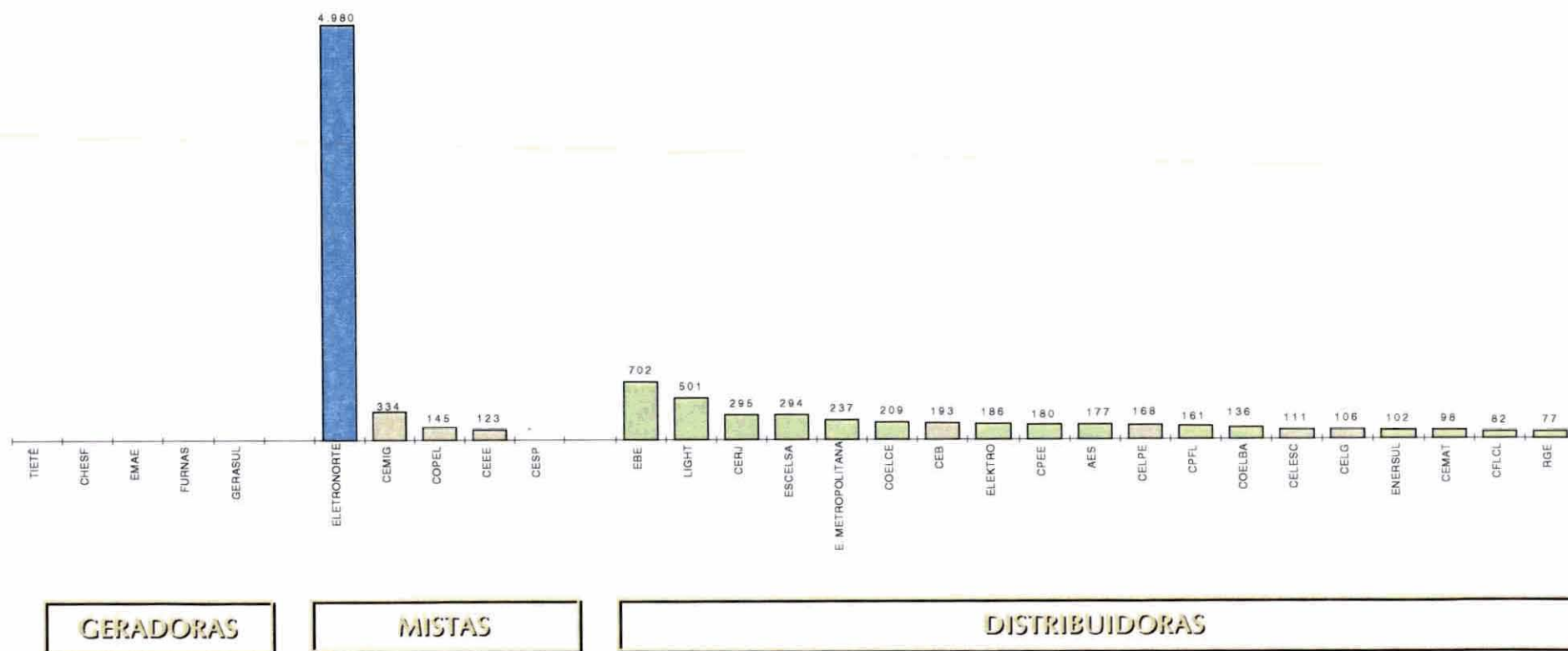
RANKING 2000

Setor Elétrico

Maiores Empresas em Consumo Médio II
por consumidor industrial - 1999

MWh /consumidor industrial

- Privadas
 Federais
 Estaduais



RANKING 2000

Setor Elétrico

Maiores Empresas em Consumo Médio II
por consumidor industrial - 1999

(MWh/consumidor industrial)				
CLASS.	EMPRESA	1999	1998	1997
Grupo II - MISTAS:				
1	ELETRONORTE	4.980	4.777	5.011
2	CEMIG	334	362	380
3	COPEL	145	141	138
4	CEEE	123	114	368
5	CESP**	na	103	196
	Média	1.395	1.100	1.219
Grupo III - DISTRIBUIDORAS:				
1	EBE	702	813	-
2	LIGHT	501	485	492
3	CERJ	295	278	283
4	ESCELSA	294	296	295
5	ELETROPAULO METROPOLITANA	237	243	-
6	COELCE	209	198	186
7	CEB	193	173	165
8	ELEKTRO	186	116	-
9	CPEE	180	168	165
10	AES	177	172	66
11	CELPE	168	147	151
12	CPFL	161	150	151
13	COELBA	136	155	163
14	CELESC	111	111	108
15	CELG	106	108	123
16	ENERSUL	102	100	113
17	CEMAT	98	93	78
18	CFLCL	82	76	71
19	RGE	77	75	31
20	ELETROPAULO	-	-	405
	Média	211	208	179

** A partir de junho/98 a atividade de distribuição de energia passou a ser realizada pela ELEKTRO

PRINCIPAIS INDICADORES ECONÔMICO-FINANCEIROS ADOTADOS

ANÁLISE DE LIQUIDEZ

1. **Liquidez Corrente:** Mede a capacidade da empresa em solver seus compromissos a curto prazo.

$$LC = \frac{\text{Ativo Circulante}}{\text{Passivo Circulante}}$$

2. **Liquidez Geral:** Mede a capacidade da empresa em solver seus compromissos de curto e longo prazo.

$$LG = \frac{\text{Ativo Circulante} + \text{Realizável a Longo Prazo}}{\text{Pass.Circ.} + \text{Exigível L.Prazo} - \text{Obrig.Especiais(*)}}$$

(*) somente aplicável ao setor elétrico

ANÁLISE DE ESTRUTURA DE CAPITAL

1. **Endividamento de Curto Prazo:** Demonstra o percentual de financiamento do ativo a curto prazo.

$$EC = \frac{\text{Passivo Circulante}}{\text{Ativo Total}}$$

2. **Endividamento Total:** Demonstra o percentual de financiamento do ativo.

$$ET = \frac{\text{Pass. Circ.} + \text{Exigível L Prazo} - \text{Obrigações Especiais}}{\text{Ativo Total}}$$

3. **Endividamento Oneroso:** Expressa o percentual de participação dos financiamentos *onerosos* de curto e longo prazos, sobre o Patrimônio Líquido.

$$EO = \frac{\text{Empréstimo de C P} + \text{Empréstimo de L P}}{\text{Patrimônio Líquido}}$$

4. **Participação de Capitais Próprios:** Expressa o percentual de contribuição de capitais próprios no total dos recursos aplicados.

$$PCP = \frac{\text{Patrimônio Líquido}}{\text{Ativo Total}}$$

ANÁLISE DE RENTABILIDADE

1. **Margem Operacional (Rentabilidade Operacional):** Apura quanto a empresa aufer de lucro nas suas operações, excluindo-se do cálculo as Despesas e Receitas não Operacionais.

$$MO = \frac{\text{Resultado Operacional (antes do Resultado Financeiro)}}{\text{Receita Operacional Líquida (ROL)}}$$

2. **Margem Líquida (Rentabilidade Líquida):** Apura quanto a empresa aufer de lucro em relação à Receita Operacional Líquida (vendas deduzidas de impostos s/vendas).

$$ML = \frac{\text{Lucro Líquido}}{\text{Receita Oper. Líq.}}$$

3. **Retorno s/Patrimônio Líquido:** Mede a rentabilidade do Capital Próprio investido.

$$RPL = \frac{\text{Lucro Líquido}}{\text{Patr.Líquido}}$$

4. **Rentabilidade do Ativo Econômico (Índice Du Pont):** Mede a rentabilidade operacional "real" da empresa. Representa o custo financeiro máximo que a empresa pode incorrer em suas captações de fundos.

$$RAE = \text{Margem(1)} * \text{Giro(2), onde}$$

(1) lucro operacional antes do Resultado Financ./Vendas

(2) Vendas/(NCG+RLP+Ativo Permanente)

ANÁLISE DE COBERTURA DA DÍVIDA

1. **Cobertura de Juros:** Mede em quantas vezes o lucro da empresa supera as despesas financeiras. Bom indicador da capacidade desta obter novos financiamentos.

$$CO = \frac{\text{LAIR} + \text{Desp.Financ.} + \text{Rec.Financ.}}{\text{Desp.Financ.} - \text{Rec.Financ.}}$$

Setor Elétrico

ÁREA DE PROJETOS DE INFRA-ESTRUTURA

Aluysio Antônio da Motta Asti - *Diretor*

Rômulo Martins dos Santos - *Superintendente*

GERÊNCIA DE ESTUDOS SETORIAIS 1

EQUIPE RESPONSÁVEL:

Heloísa Helena de O. Fernandes - *Gerente*

Antonio Claret Silva Gomes - *Engenheiro*

Elíada A. Seabra Teixeira Faria - *Economista*

RIO DE JANEIRO
OUTUBRO / 2000

As publicações *CADERNOS DE INFRA-ESTRUTURA* são de exclusiva responsabilidade da *Área de Projetos de Infra-Estrutura*, não refletindo, necessariamente, as opiniões do BNDES. É permitida a reprodução total ou parcial desta publicação, desde que citada a fonte.

BNDES

AP / COPER

Centro de Pesquisas
e Estudos

Nº REQ. ES/3541/V.1

DATA: 19/12/00



Área de Projetos
de Infra-Estrutura