100 ■ DIÁRIO OFICIAL Nº 32864 Sexta-feira, 10 DE ABRIL DE 2015

continuação CENTRAIS ELÉ	TRICAS DO PARÁ S.A CELPA CN	PJ: 04.895.728/0001-80
Número	de ações	MWh (*) R\$
	Preferenciais	<u>31/12/2014</u> <u>31/12/2013</u> <u>31/12/2014</u> <u>31/12/2013</u>
Acionistas Ordinárias % A % Equatorial Energia 1.834.096.369 96,38% 346.012 15,97%	B % C % Total % 2 0,00% 115.903 9.65% 1.834.558.286 96.18	Energia de leilão 6.478.896 6.496.004 (1.352.461) (1.023.206) Programa incentivo fontes
	1.074.634 99,01% - 0,00% 21.860.694 1,15	
Outros 48.235.279 2,53% 1.699.465 78,43%	10.737 0,99% 1.085.346 90,35% 51.030.827 2,67	6 - PROINFA 169.983 169.501 (43.091) (38.063)
Total 1.902.996.369 100,00% 2.166.816 100,00% 24.2. Reserva de reavaliação	1.085.373 100,00% 1.201.249 100,00% 1.907.449.807 100,00	6 (-) Parcela a compensar crédito PIS/
24.2. Reserva de reavallação	31/12/2014 31/12/20	3 COFINS não cumulativo (b) 150.959 75.547
Reserva de reavaliação	211.401 252.7	5 (-) Recuperação custo de
Movimentação da reserva de reavaliação	0 . I. J	energia (b) - 777.698 338.171 Total 11.184.511 10.688.277 (1.848.151) (1.337.892)
31/12/2013 Reserva de reavaliação 382.886	Quota de reavaliação Adição Baixa 31/12/201 (37.623) - (24.959) 320.30	
Encargo tributário (130.181)	- 21.278 - (108.90	trimestre de 2014 as despesas de compra de energia no curto prazo tiveram
Total 252.705	(37.623) 21.278 (24.959) 211.4 0	do CCCC. DI Diagra atinaire a limita máxima da DC 000/MM/h, davida a raduaão.
25. Receita operacional. Em 31 de dezembro de 2014 e 2013, a composição	do fornecimento de energia eletrica pelas classes de consumidores e a seguint 31/12/2014 31/12/2013	do nível de água dos reservatórios e necessidade de despachos das térmicas
Nº de consu		para atender a demanda nacional; (ii) O aumento da exposição involuntária da
midores (*		- Ioilão do anaraia nava a 2º Ioilão do tanto alternativa e cancolamentos do con II
Residencial 1.880.167 Industrial 4.022		tratas relacionados os grupo Portir, referente os 6º o 7º leilão de energio nova
Comercial 4.022	1.730.683 955.269 153.328 1.639.171 752.54	Com a publicação do Decreto nº 8.221 publicado em 02 de abril de 2014, que
Rural 117.331	203.499 80.175 119.061 200.331 63.61	
Poder público 18.157 Iluminação pública 441	488.124 258.338 17.671 471.627 210.91 386.563 128.427 363 303.111 84.56	a despacha da tármicas vinculadas ao CCEAR por disponibilidado, a partir da
Servico público 1.865		liquidação de fevereiro de 2014, através de dois empréstimos sendo de R\$11,2
Consumo próprio 278	33.593 – 259 32.416	milhões e de R\$6,6 milhões que será repassado mensalmente pela CCEE aos
Receita pela Disponibilidade - Uso da Rede - Fornec.não faturado Reposição Tarifaria -	- 24.524 15.86 - 60.416	cumulativo, na forma das Leis 10.637 de 2002 e 10.833 de 2003, originário de
Baixa renda -	- 130.771 – - 118.82	aquisição de energia elétrica para revenda. (b) O Decreto nº 7.945 de março de
Suprimento CCEE -	- 39.622 86.82	2013 determinou o repasse de recursos da CDE para as distribuidoras, com a
Receita de construção -	– 858.556 – – 426.65	intenção de neutralizar parte dos problemas de caixa e resultado, em função da tendência de elevação nos custos. A contabilização dos recursos cobertos por
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros PIS e COFINS sobre a parcela A -	- 397.471	esse repasse de CDE no resultado da Companhia, como redutora do grupo
Outras -	- (35.204) 11.43	"Energia comprada para revenda", totalizando R\$35.681. O Decreto nº 8.221
Total 2.183.305	7.754.935 5.243.549 2.030.533 6.940.731 3.402.67	publicado em 02 de abril de 2014, instituindo a criação da "CONTA-ACR", através da qual as distribuidoras irão recuperar as suas despesas decorrentes da
Receita operacional líquida. A reconciliação da receita bruta para a receita	31/12/2014	exposição involuntária de curto prazo, risco hidrológico e despacho de térmicas
líquida é como segue:	Custo do	vinculadas ao CCEAR por disponibilidade. A Companhia registrou de fevereiro
3 <u>1/12/2014</u> 3 <u>1/12/2013</u>	Serviço Despesas Despesas	a outubro de 2014 um total de R\$777 mil, sendo apenas recebido aporte até a competência de outubro. No dia 08 de dezembro de 2014 a Companhia rece-
Receita bruta operacional	Custos/Despesas de Energia com adminis- Operacionais Elétrica vendas trativas Tota	h t 0 4057
Fornecimento de energia elétrica 4.356.051 2.861.896 Receita operacional 3.850.866 2.846.540	Pessoal (86.776) (25.077) (37.400) (149.25	de outubro de 2014, caso haja um novo empréstimo para conta ACR estima
Remuneração financeira WACC 70.948 15.356	Material (11.991) (1.680) (1.163) (14.83	
Valores a receber de parcela A e outros itens	Serviço de terceiros (159.882) (121.533) (68.244) (349.65) Taxa de fiscalização de	dezembro de 2014. 28. Resultado financeiro
financeiros 397.471 –	serviço de energia elétrica (4.878) – – (4.87	Receitas financeiras: 31/12/2014 31/12/2013
PIS e CONFINS sobre parcela A 36.766 –	Energia elétrica comprada	Acréscimo moratório de venda de energia 96.300 54.136
Receita pela disponibilidade - Uso da rede 24.524 15.863	para revenda (2.625.849) – – (2.625.84 Encargo uso do sistema de	Ajuste de valor presente – 49.808 Descontos da lei 12.996/2014 42.253 –
Suprimento de energia elétrica 39.622 86.825	transmissão e distribuição (33.231) – – (33.23	
Receita de construção (a) 858.556 426.654	Custo de construção (858.556) – – (858.55	
Outras receitas (35.204) 11.435	Depreciação amortização (163.343) – – (163.34 Arrendamentos e aluguéis (12.930) (380) (3.423) (16.73	′ Ot
Total da receita bruta operacional 5.243.549 3.402.673 ICMS sobre a venda de energia elétrica (825.590) (609.603)	Subvenege CCC 30,000 `` 20,000	' D. J. C
ICMS sobre a venda de energia elétrica (825.590) (609.603) PIS e COFINS (395.963) (266.118)	Recuperação de despesas – 20.783 – 20.78	Variações monetárias 79.841 44.007
ISS (2.216) –	Recuperação de despesas CDE /ACR 777.698 777.69	Total das receitas financeiras 479.806 269.320 Despesas financeiras:
Reserva Global de Reversão - RGR – (3.710)		A: 1 1 1 D 1 (0.504) (0.7.740)
Pesquisa e Desenvolvimento P & D (5.039) (4.039)	Total (3.149.728) (145.372) (132.523)(3.427.62	Ajuste a valor presente parcelamentos (7.774) –
Programa de eficiência Energética - EPE (2.520) (2.020)	31/12/2013	Atualização de contingências (30.378) – Encargos com parte relacionada (7.763) –
Conta de desenvolvimento energético - CDE (7.406) (4.376)	Custo do Serviço Despesas Despesas	Encargos de dívidas (171.304) (144.333)
Estudo de Eficiência Energética - PEE (12.598) (9.711)	Custos/Despesas de Energia com adminis-	Juros passivos (31.905) (22.346)
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico	Operacionais Elétrica vendas trativas Tota	Multas moratórias e compensatórias (4.390) (2.338) Multas por violação de metas/transg. de faixa (50.566) (44.903)
e Tecnológico - FNDCT (5.039) (4.039) Conta de consumo de combustível - CCC – (4.063)	Pessoal (74.674) (9.192) (48.642) (132.50 Material (10.044) (1.393) (3.699) (15.13	' NA III D
Deduções à receita operacional (1.256.371) (907.679)	Serviço de terceiros (160.598) (100.119) (67.205) (327.92	Operação de derivativos (106.332) (36.043)
Receita operacional líquida 3.987.178 2.494.994	Taxa de fiscalização de	Outras despesas (81.753) (44.718)
(a) A ICPC 01 estabelece que a concessionária de energia elétrica deve regis-	serviço de energia elétrica (5.317) – – (5.31' Energia elétrica comprada	Variações monetárias e cambiais (184.948) (81.782) Total das despesas financeiras (683.599) (457.854)
trar e mensurar a receita dos serviços que presta de acordo com os Pronuncia.	Zirorgia oromoa comprada	B = 1 = 1 = (-1 = -1 = -1 = -1 = -1 = -1
mentos Técnicos CPC 17 - Contratos de Construção (serviços de construção	Encargo uso do sistema de	29. Resultado por ação. Conforme requerido pelo CPC 41 e IAS 33 (Earnings
ou melhoria) e CPC 30 - Receitas (serviços de operação - fornecimento de	transmissão e distribuição (69.797) – – (69.79 Custo de construcão (426.654) – – (426.65	
energia elétrica), mesmo quando regidos por um único contrato de concessão	Depreciação amortização (131.753) – (131.75	,
A Companhia contabiliza receitas e custos relativos a serviços de construção	Arrendamentos e aluguéis (7.599) – (4.050) (11.64	Ações Ações Ações
ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de distribuição	20.002	
de energia elétrica. A margem de construção adotada é estabelecida como sendo igual a zero, considerando que: (i) a atividade fim da Companhia é a	- ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' '	
distribuição de energia elétrica; (ii) toda receita de construção está relacionada	Total (2.202.237) (108.060) (158.548)(2.468.84	Ações nativas nativas nativas
com a construção de infraestrutura para o alcance da sua atividade fim, ou seja	27. Energia elétrica comprada para revenda	<u>ordinárias - A - B - C Total</u>
a distribuição de energia elétrica; e (iii) a Companhia terceiriza a construção	<u>MWh (*)</u> R\$ 31/12/2014 31/12/2013 31/12/2014 31/12/201	Numerador Lucro líquido do
da infraestrutura com partes não relacionada. Mensalmente, a totalidade das	01/12/2014 01/12/2010 01/12/2014 01/12/201	
adições efetuadas ao ativo intangível em curso é transferida para o resultado	Contratos Eletronuclear 286.738 – (56.640)	Denominador
como custo de construção, após dedução dos recursos provenientes do ingres-	(4.646) (0.46	Média ponderada) por classe de জু
so de obrigações especiais. 26. Custos do serviço e despesas operacio-	Energia hilatoral 216 022 225 602 (42 555) (41 25	/ ·
nais. Os custos e as despesas operacionais têm a seguinte composição por natureza de gasto:	Energia de curto prazo -	Lucro (prejuízo)
raidi eza de gasio.	CCEE 1.173.340 984.204 (1.192.125) (506.55) diluído por ação 0,18098 0,18098 0,18098 0,18098 0,18098