

continuação

CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S.A. - CELPA | CNPJ: 04.895.728/0001-80

aplicando o incentivo de redução de 75%no imposto de renda apurado pelo lucro real. **c. Reserva de investimento:** Essa reserva destina-se a registrar o saldo do lucro líquido do exercício após as deduções previstas em lei, o dividendo prioritário das ações preferenciais e o dividendo mínimo obrigatório previsto. Seu valor total não excederá 100% do capital social da Companhia. Em 31 de dezembro de 2016, o saldo dessa reserva é de R\$ 296.281 (R\$ 87.143 em 31 de dezembro de 2015). **d. Reserva de dividendos adicionais:** Esta reserva destina-se a registrar a parcela dos dividendos que excede ao previsto legal ou estatutariamente, até a deliberação definitiva pelos sócios em assembleia. Em 31 de dezembro de 2016, o saldo desta reserva é de R\$ 19.546 (R\$ 4.900 em 31 de dezembro de 2015). **29. Receita operacional:** Em 31 de dezembro de 2016 e 2015, a composição do fornecimento de energia elétrica pelas classes de consumidores é demonstrada conforme a seguir:

	31/12/2016		
	Nº de consumidores (*)	MWh (*)	R\$
Residencial	2.096.077	3.746.101	2.592.197
Industrial	4.231	1.548.458	574.130
Comercial	176.288	1.847.002	1.267.890
Rural	144.893	249.699	127.409
Poder público	19.023	528.384	418.703
Iluminação pública	463	525.757	215.180
Serviço público	2.106	260.117	64.123
Consumo próprio	263	33.953	-
Receita pela disponibilidade - Uso da rede	-	-	12.544
Suprimento CCEE	-	-	190.125
Baixa renda	-	-	150.372
Subvenção CDE - Outros	-	-	93.250
Transferência para obrigações especiais - ultra-passagem de demanda/excedente de reativos	-	-	(38.817)
Receita de construção	-	-	809.839
Valores a receber/devolver da parcela A e outros itens financeiros	-	-	56.008
Outras	-	-	47.112
Total	2.443.344	8.739.471	6.580.065

	31/12/2015		
	Nº de consumidores (*)	MWh (*)	R\$
Residencial	1.987.682	3.556.127	2.333.310
Industrial	3.998	1.321.157	659.742
Comercial	168.116	1.799.939	1.251.298
Rural	129.882	214.733	107.731
Poder público	18.546	505.613	332.144
Iluminação pública	488	456.201	190.118
Serviço público	1.999	251.193	106.558
Consumo próprio	292	33.469	-
Receita pela disponibilidade - Uso da rede	-	-	24.231
Fornecedores não faturados - reposição tarifária	-	-	71.164
Suprimento CCEE	-	-	27.986
Baixa renda	-	-	145.567
Transferência para obrigações especiais - ultra-passagem de demanda/excedente de reativos	-	-	(36.150)
Receita de construção	-	-	663.384
Valores a receber/devolver da parcela A e outros itens financeiros	-	-	235.348
PIS e COFINS sobre a parcela A	-	-	(36.766)
Outras	-	-	47.480
Total	2.311.003	8.138.432	6.123.145

(*) Informação não revisada pelos auditores independentes. **30. Receita operacional líquida:** A conciliação da receita bruta para a receita líquida é como segue:

	31/12/2016	31/12/2015
Fornecimento de energia elétrica	5.520.445	5.288.900
Receita de distribuição	5.246.742	4.953.432
Remuneração financeira WACC	124.445	136.886
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (a)	56.008	198.582
Subvenção CDE - Outros	93.250	-
Suprimento de energia elétrica (b)	190.125	99.150
Receita de construção (c)	809.839	663.384
Outras receitas	59.656	71.711
Receita operacional	6.580.065	6.123.145
ICMS sobre venda de energia elétrica	(1.153.326)	(1.177.284)
PIS e COFINS	(508.313)	(471.962)
Encargos do consumidor	(45.502)	(27.971)
ISS	(999)	(1.527)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE (d)	(358.888)	(257.088)
Deduções à receita operacional	(2.067.028)	(1.935.832)
Receita operacional líquida	4.513.037	4.187.313

(a) Por meio do Despacho nº 4.621, de 25 de novembro de 2014, a ANEEL aprovou modelo de aditivo aos Contratos de Concessão do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, cujo objetivo é garantir que os saldos remanescentes de ativos ou passivos regulatórios relativos a valores financeiros a serem apurados com base nos regulamentos preestabelecidos pela ANEEL, incluídos aqueles constituídos após a última alteração tarifária comporão o valor da indenização a ser recebida pelo concessionário em eventual término da concessão, por qualquer motivo. Como consequência, foi emitido pelo CPC a orientação técnica - OCPC 08 que teve por objetivo tratar dos requisitos básicos de reconhecimento, mensuração e evidência destes ativos ou passivos financeiros que passam a ter a característica de direito (ou obrigação) incondicional de receber (ou entregar) caixa ou outro instrumento financeiro a uma contraparte claramente identificada. No exercício de 2016 a Companhia teve um reajuste tarifário negativo de 2,50% influenciado pelo cenário econômico do país enquanto que em 2015 o reajuste foi positivo em 3,55%; (b) A Companhia durante todo

o exercício de 2016 operou com vendas no mercado *spot*, devido ao cenário de sobrecontratação bem como em função da recontração de energia no 15º Leilão de Energia Existente (leilão A-1) enquanto que em 2015 a mesma apresentava um cenário de exposição (vide nota 32(c)); (c) A receita de construção dos ativos da concessão sofreu um acréscimo em comparação com o mesmo período do ano anterior em função da retomada de investimentos em obras de melhorias; ampliação; conservação e manutenção das Redes de Distribuição; Linhas de Subtransmissão e Subestações executados na área de concessão; e (d) A conta CDE teve aumento significativo no ano de 2016, devido às amortizações das parcelas do empréstimo da conta ACR e quota do Tesouro, que foram concedidos para minimizar as despesas das distribuidoras no mercado de curto prazo no ano de 2014. Do total pago, R\$ 190.371 refere-se a empréstimo ACR e R\$ 168.517 de quota CDE e quota Tesouro. **31. Custos do serviço e despesas operacionais.**

	31/12/2016			
	Custo de energia elétrica do serviço	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Total
Pessoal	42.973	28.655	59.567	131.195
Material	4.429	1.785	92	6.306
Serviços de terceiros	194.066	122.178	85.801	402.045
Energia elétrica comprada para revenda	2.017.166	-	-	2.017.166
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	152.852	-	-	152.852
Custo de construção	809.839	-	-	809.839
Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber e perdas com clientes comerciais	-	215.987	-	215.987
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-	-	7.656	7.656
Amortização 9	181.868	-	16.536	198.404
Arrendamento e aluguéis	21.335	2.643	3.889	27.867
Subvenção CCC	2.915	-	-	2.915
Outros	191	(14.771)	(24.083)	(38.663)
Total	3.427.634	356.477	149.458	3.933.569

	31/12/2015			
	Custo de energia elétrica do serviço	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Total
Pessoal	83.272	24.734	56.098	164.104
Material	10.071	1.777	1.366	13.214
Serviços de terceiros	171.277	126.039	58.722	356.038
Taxa de fiscalização de serviço de energia elétrica	5.186	-	-	5.186
Energia elétrica comprada para revenda	2.079.946	-	-	2.079.946
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	122.750	-	-	122.750
Custo de construção	663.384	-	-	663.384
Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber e perdas com clientes comerciais	-	118.172	-	118.172
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-	-	(2.786)	(2.786)
Amortização	171.580	-	13.534	185.114
Arrendamento e aluguéis	23.601	588	4.211	28.400
Subvenção CCC	(20.179)	-	-	(20.179)
Recuperação de despesas	-	(31.285)	-	(31.285)
Outros	9.942	26.594	22.780	59.316
Total	3.320.830	266.619	153.925	3.741.374

9 A Companhia em 31/12/2015 apresentava a linha "Amortização" separadamente das "Despesas administrativas". Para efeito de comparabilidade e melhor análise, a mesma apresenta tal valor tanto em 2016 quanto em 2015 como parte do mesmo grupo. **32. Energia elétrica comprada para revenda:**

	GWh (*)		R\$	
	31/12/2016	31/12/2015	31/12/2016	31/12/2015
Energia de leilão (a)	7.790	6.376	1.594.669	1.376.414
Contratos Eletronuclear	281	288	44.263	63.218
Contratos cotas de garantias (b)	3.872	3.403	187.393	106.539
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/Energia reserva	-	-	63.916	12.675
Energia bilateral	227	226	-	46.272
Energia de curto prazo - CCEE (c)	(1.107)	965	258.289	652.873
Programa incentivo fontes alternativas energia - PROINFA	185	186	62.637	44.590
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	152.853	122.750
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo (d)	-	-	(194.002)	(222.635)
Total	11.248	11.444	2.170.018	2.202.696

(*) Informações não examinadas pelos auditores independentes. (a) Em janeiro de 2016 iniciou-se o pagamento de novos leilões de energia, tais como MCSD 2015, 15º Leilão de energia existente, 17º Leilão de energia nova e 3º Leilão de fonte alternativas, aumentando a quantidade energia contratada e, por conseguinte o custo correspondente à referida energia; (b) Refere-se à energia decorrente do rateio da garantia física e de potência das usinas cujas concessões foram prorrogadas nos termos da Lei nº 12.783, de 2013. A alocação das cotas às concessionárias de distribuição de energia é estabelecida conforme regulamento da ANEEL. No exercício findo em 31 de dezembro de 2016, a variação das cotas, se comparado com o mesmo período de 2015, apresenta valor maior devido à aquisição de novas cotas; (c) No exercício findo de 31 de dezembro de 2016 houve venda