

continuação

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

(a) Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros sofreu uma redução de R\$ 192.226. Essa redução foi impulsionada pela queda de R\$ 14.303 nas receitas de constituição e um aumento de R\$ 189.004 nas despesas de amortização, quando comparado com mesmo exercício de 2017. O crescimento das despesas de amortização decorreu dos Financeiros recebidos no reajuste do exercício de 2018 e não recebidos no exercício de 2017, como o aumento no recebimento do valor da Parcela A, cujo montante gira em torno de R\$ 317.491. Destacam-se como fatores que contribuíram para a redução nas constituições: o aumento da cobertura da CVA de Energia no reajuste no exercício de 2018, motivada pelo o aumento do custo unitário da energia de proveniente de fontes novas e alternativas, e dos contratos CCEAR por disponibilidade, assim como do novo contrato bilateral firmado entre a concessionária e o Consórcio de Energia do Pará - CELPA e as variações significativas ocorridas no PLD de venda que somado ao cenário atual, resultaram em

31. Custos do serviço e despesas operacionais.

Custos/despesas operacionais	31/12/2018				Total
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber	
Pessoal	31.199	30.478	81.794	-	143.471
Material	12.983	2.424	(3.492)	-	11.915
Serviços de terceiros	123.950	154.760	103.956	-	382.666
Energia elétrica comprada para revenda	2.454.042	-	-	-	2.454.042
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	361.726	-	-	-	361.726
Custo de construção	809.881	-	-	-	809.881
Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber e perdas com clientes comerciais	-	-	-	127.237	127.237
Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	-	(1.643)	-	(1.643)
Amortização	212.505	-	37.458	-	249.963
Arrendamento e aluguéis	6.404	2.615	3.951	-	12.970
Subvenção CCC	104.992	-	-	-	104.992
Outros	2.017	(2.183)	(3.304)	-	(3.470)
Total	4.119.699	188.094	218.720	127.237	4.653.750

Custos/despesas operacionais	31/12/2017				Total
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber	
Pessoal	24.814	30.808	76.872	-	132.494
Material	5.610	1.679	1.146	-	8.435
Serviços de terceiros	106.469	145.469	121.396	-	373.334
Energia elétrica comprada para revenda	2.206.872	-	-	-	2.206.872
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	252.011	-	-	-	252.011
Custo de construção	865.101	-	-	-	865.101
Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber e perdas com clientes comerciais	-	-	-	216.437 ³	216.437
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-	-	18.686	-	18.686
Amortização	183.447	-	27.257	-	210.704
Arrendamento e aluguéis	7.709	2.602	3.860	-	14.171
Subvenção CCC	84.375	-	-	-	84.375
Outros	83	(13.373)	(1.055)	-	(14.345)
Total	3.736.491	167.185	248.162	216.437	4.368.275

³ Para melhor forma de apresentação e comparação com o exercício atual, a Companhia adotou as alterações consequentes ao CPC 26/ IAS 1 Apresentação de Demonstrações Financeiras, que exigem que a redução ao valor recuperável dos ativos financeiros seja apresentada em linha separada na demonstração do resultado. Anteriormente, a abordagem da Companhia era incluir a redução ao valor recuperável de contas a receber em despesas comerciais. Consequentemente, a Companhia reclassificou as perdas por redução ao valor recuperável de R\$ 216.437 mil, reconhecidas pelo CPC 38/IAS 39, de 'despesas vendas' para 'perdas por redução ao valor recuperável de contas a receber na demonstração dos resultados para o exercício findo em 31 de dezembro de 2017.

32. Energia elétrica comprada para revenda	GWh (*)		R\$	
	2018	2017	2018	2017
Energia de leilão (a)	7.841	6.970	1.778.786	1.380.969
Contratos Eletronuclear	280	280	69.543	63.530
Contratos cotas de garantias	2.735	3.181	246.353	194.540
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (b)	-	-	2.968	(64.014)
Energia bilateral	226	226	-	-
Energia de curto prazo - CCEE (c)	-	-	573.073	813.664
Programa incentivo fontes alternativas energia - PROINFA	191	196	64.140	62.093
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (c)	-	-	361.726	252.011
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo	-	-	(280.821)	(243.910)
Total energia elétrica comprada para revenda	11.273	10.853	2.815.768	2.458.883

(*) Informações não examinadas pelos auditores independentes. (a) A variação refere-se aos custos com contratos de compra de energia, que tiveram um aumento no volume contratado de 5,77 % em relação ao exercício anterior. Além disso, o preço médio pago no exercício de 2018 aumentou em 27,2% em relação ao que foi pago no exercício de 2017, devido ao acionamento das térmicas, o que faz com que haja uma maior parcela variável de pagamento. Também houve um acréscimo de contratos novos que iniciaram o suprimento no exercício de 2018, cujo preço de

uma constituição Passiva no financeiro de sobrecontratação, se comparado com o exercício de 2017; (b) A variação refere-se às operações de venda de energia no MCP e do Preço de Liquidação das diferenças - PLD. Ressalta-se que no exercício findo em 31 de dezembro de 2018, o PLD atingiu o patamar de R\$ 505,18 nos meses de julho e agosto de 2018, período em que se operacionalizou maior volume de venda no mercado no MCP (mercado de curto prazo). Adicionalmente, no exercício de 2018 houve uma elevação da receita em virtude do efeito das recontabilizações do MCSD de Energia Nova. A variação está relacionada com o aumento da migração do número de clientes do ambiente cativo para o ambiente livre, elevando consideravelmente a receita do exercício em relação ao mesmo exercício de 2017; e (c) A variação está relacionada com o aumento da migração do número de clientes do ambiente cativo para o ambiente livre, elevando consideravelmente a receita do exercício de 2018 em relação ao exercício anterior.

33. Outras despesas operacionais líquidas:	2018		2017	
	2018	2017	2018	2017
Perda/ganho na desativação de bens e direito (a)	22.615	24.576	-	12.312
Multa por violação de indicadores (b)	-	-	1.364	1.672
Indenização por danos a terceiros	5.600	9.601	-	-
Provisão para perda de estoque	10.223	4.516	-	-
Outras receitas operacionais	39.802	52.677	-	-
Total outras despesas operacionais líquidas	78.240	91.164	1.364	1.672