

Eletronorte em Números 2010



Energia que renova.



Sumário

1	História	7
2	Potência Instalada	8
	2.1 Índice de Disponibilidade de Geração	9
3	Capacidade de Transformação	10
	3.1 Índice de Disponibilidade de Equipamentos	11
4	Linhas de Transmissão e Classes de Tensão	12
	4.1 Evolução da Extensão das Linhas de Transmissão	13
	4.2 Extensão das Linhas por Classes de Tensão - ano 2010	13
	4.3 Índice de Disponibilidade de Linhas de Transmissão	14
5	Energia Comercializada	15
	5.1 Evolução da Energia Comercializada	15
	5.2 Índice de Satisfação do Cliente Externo	16
6	Número de Empregados	17
	6.1 Horas de Treinamento	17
7	Participações Societárias Permanentes	18

8	Participações Acionárias da Eletrobras Eletronorte em SPES	19
	8.1 Parcerias de Geração	19
	8.2 Parcerias em Transmissão	22
9	Ativo Imobilizado	24
10	Evolução dos Investimentos	25
11	Dívida de Empréstimos e Financiamentos	26
12	Patrimônio Líquido e Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	27
13	Evolução da Receita Operacional Bruta	28
14	Tributos Federais e Encargos Incidentes sobre a Receita	29
15	Lucro Antes dos Juros, Impostos, Depreciação e Amortização	30
16	Resultado Financeiro	31
17	Resultado da Equivalência Patrimonial	32
18	Demonstração do Resultado do Exercício	33
	18.1 Evolução da Receita Operacional Líquida	33
	18.2 Evolução do Lucro Líquido	34
19	Balço Patrimonial em 31 de Dezembro	35
	19.1 Ativo	35
	19.2 Passivo	37

1 História

A Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. – Eletrobras Eletronorte, sociedade anônima de economia mista e subsidiária da Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras, é uma concessionária de serviço público de energia elétrica. Criada em 20 de junho de 1973, tem sede no Distrito Federal e atuação direta nos seguintes estados: Acre, Amapá, Maranhão, Mato Grosso, Pará, Rondônia, Roraima e Tocantins. Por meio do Sistema Interligado Nacional

– SIN, também fornece energia a distribuidores e compradores das demais regiões do País. Dos cerca de 24 milhões de habitantes que vivem na Região Amazônica, mais de 15 milhões se beneficiam da energia elétrica gerada em suas quatro hidrelétricas – Tucuruí (PA), a maior usina genuinamente brasileira e a quarta do mundo, Coaracy Nunes (AP), Samuel (RO) e Curuá-Una (PA), e de seu parque termelétrico.

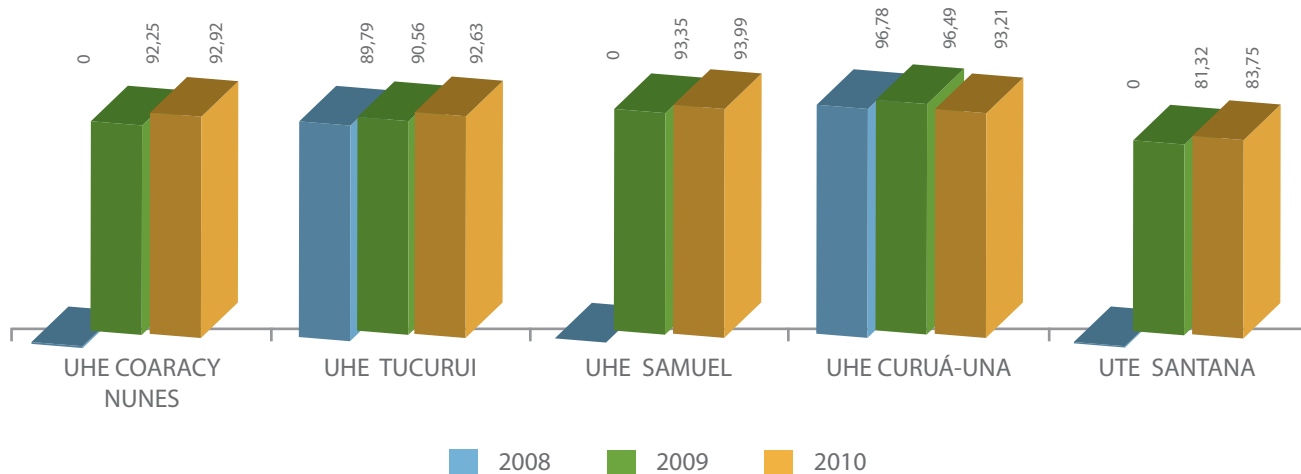
2 Potência Instalada – MW

Usina	Potência Instalada/ Energia Assegurada MW	Energia Gerada MWh		
		2008	2009	2010
UHE Coaracy Nunes	77	605.767	543.449	589.195
UHE Tucuruí	8.370 / 4.140	36.724.033	41.433.235	38.070.713
UHE Samuel	217 / 85	851.923	910.700	733.168
UHE Curuá-Una	30 / 24	253.890	249.986	252.350
UTE Electron ^(*)	120	0	0	0
UTE Rio Madeira	119	24.774	7.475	1.811.453
UTE Santana	178	446.035	577.719	984.864
UTE Rio Branco I	19	239	4	0
UTE Rio Branco II	32	1.898	8	0
UTE Rio Acre	46	7.599	3.904	13.529
UTE Senador Arnon de Mello ^(**)	86	0	0	0
Total	9.294 / 4.249	38.916.158	43.726.480	42.455.271

^(*) – Cedida em Comodato à Amazonas Energia

^(**) – Cedida em comodato à Boa Vista Energia

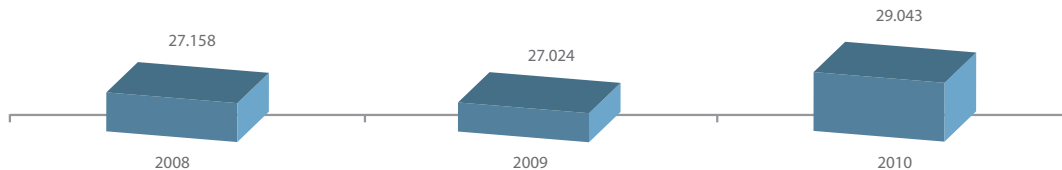
2.1 Índice de Disponibilidade de Geração (%)



Fonte: OEG.

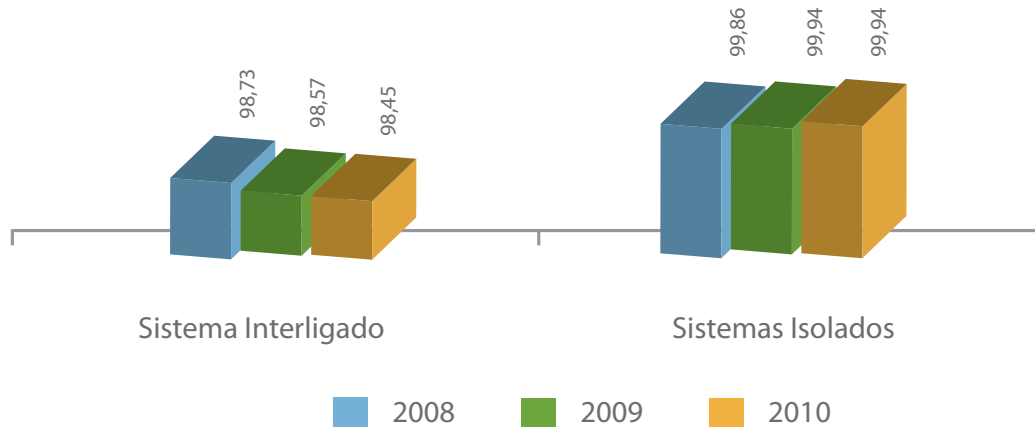
3 Capacidade de Transformação (MVA)

	Capacidade de Transformação (MVA)		
	2008	2009	2010
Pará	6.879	6.879	8.012
Maranhão	6.201	6.251	7.001
Tocantins	244	244	244
Mato Grosso	1.591	1.775	1.775
Acre	469	292	292
Amapá	672	687	713
Rondônia	1.726	1.520	1.630
Roraima	202	202	202
Pará	9.174	9.174	9.174
Isolados	3.069	889	915
Total	27.158	27.024	29.043



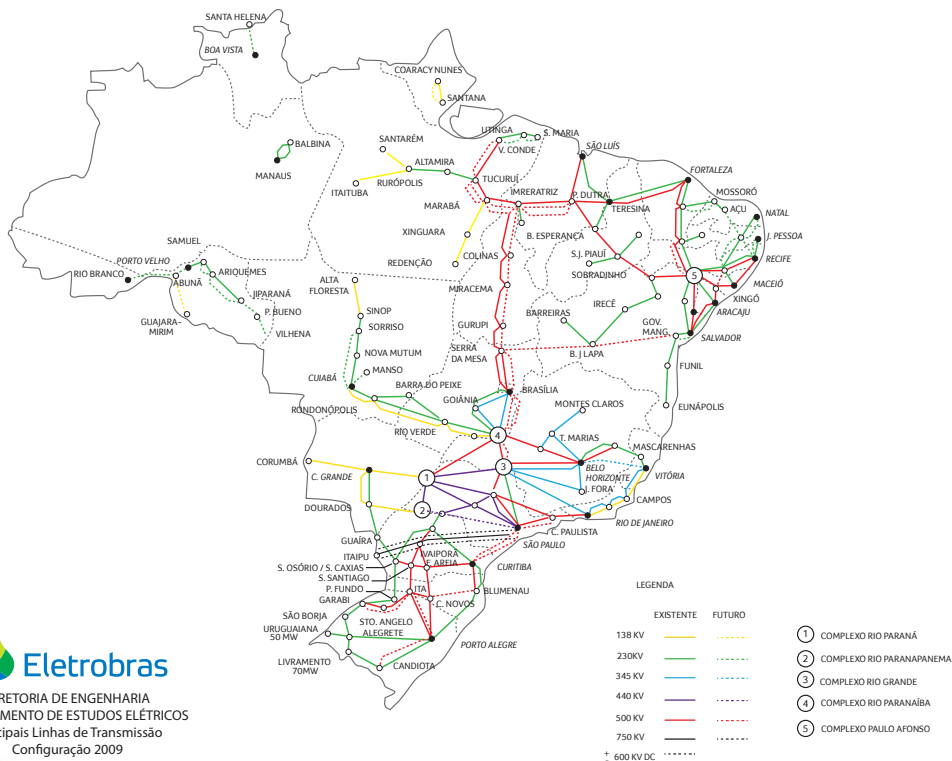
Fonte: OEG.

3.1 Índice de Disponibilidade de Equipamentos (%)

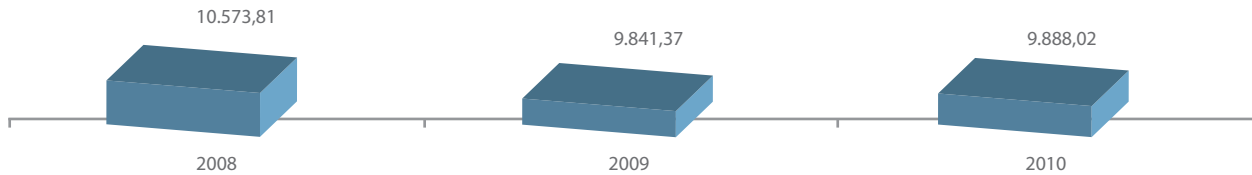


Fonte: OEG.

4 Linhas de Transmissão e Classes de Tensão

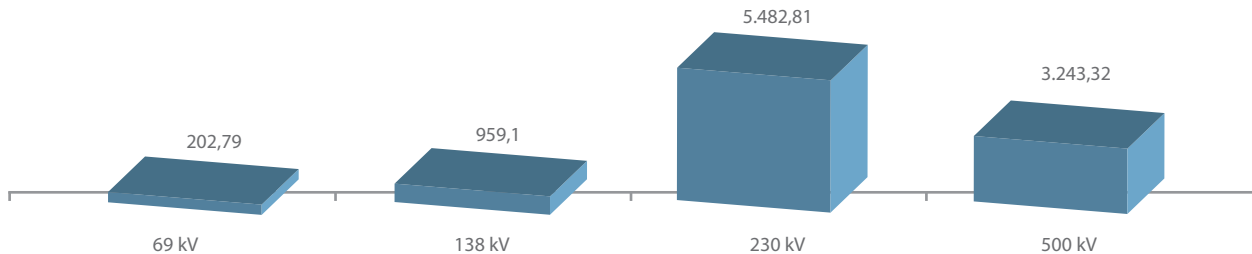


4.1 Evolução da Extensão das Linhas de Transmissão (km)



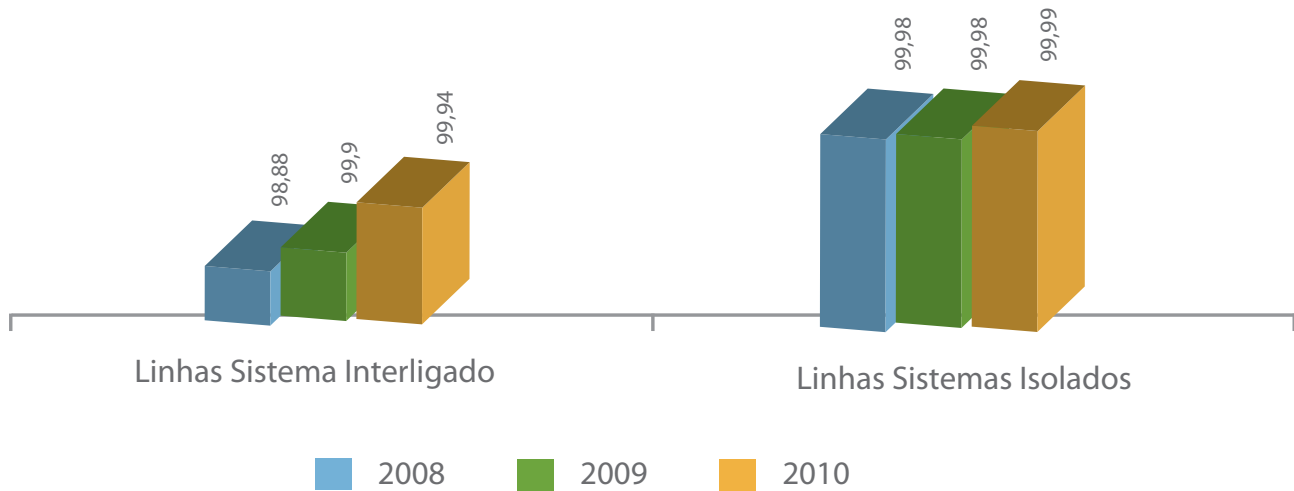
Fonte: Relatório da Administração 2010.

4.2 Extensão das Linhas por Classes de Tensão - ano 2010 (km)



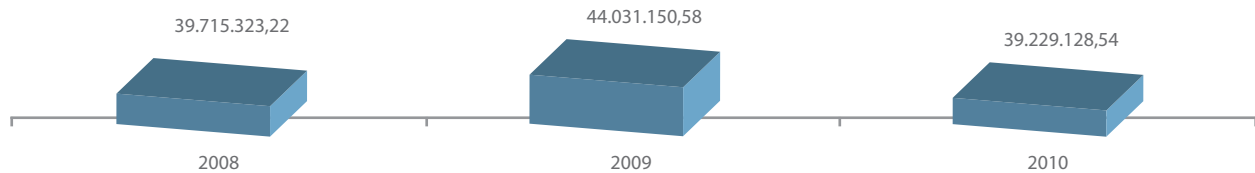
Fonte: Relatório da Administração 2010.

4.3 Índice de Disponibilidade de Linhas de Transmissão (%)



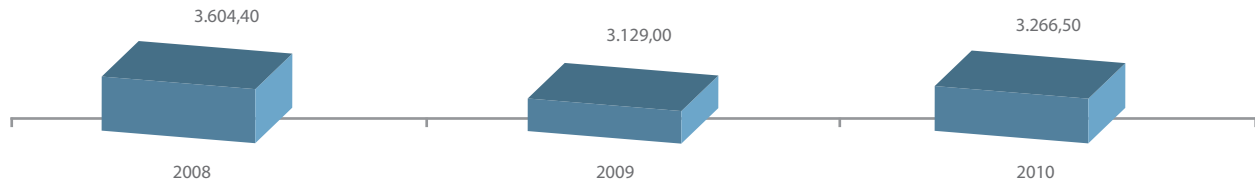
Fonte: OEG.

5 Energia Comercializada (em MWh)



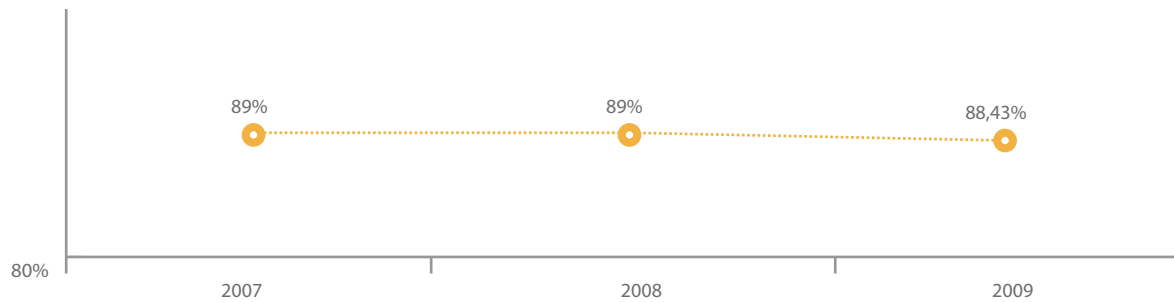
Fonte: Relatório da Administração 2010.

5.1 Evolução da Energia Comercializada (R\$ milhões)



Fonte: FAD/FCO.

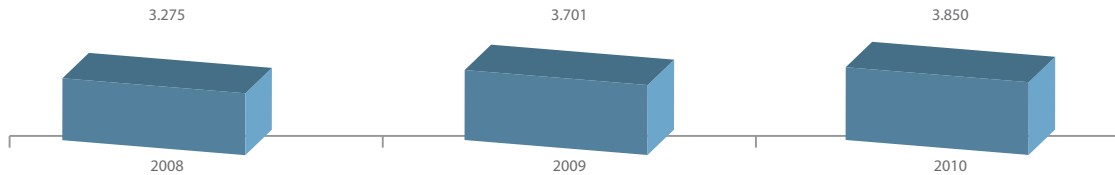
5.2 Índice de Satisfação dos Clientes Externos



Fonte: Relatório da Administração 2010.

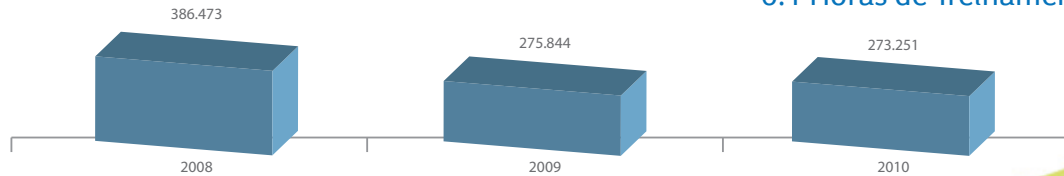
6 Número de Empregados

Tempo de trabalho (anos)	Empregados		
	2008	2009	2010
Até 5	1.422	1.341	1.499
De 6 a 10	56	89	74
De 11 a 15	60	50	63
De 16 a 20	777	40	40
De 21 a 25	593	1.108	1.108
Mais de 25	817	1.073	1.066
Total	3.725	3.701	3.850



Fonte: GSP.

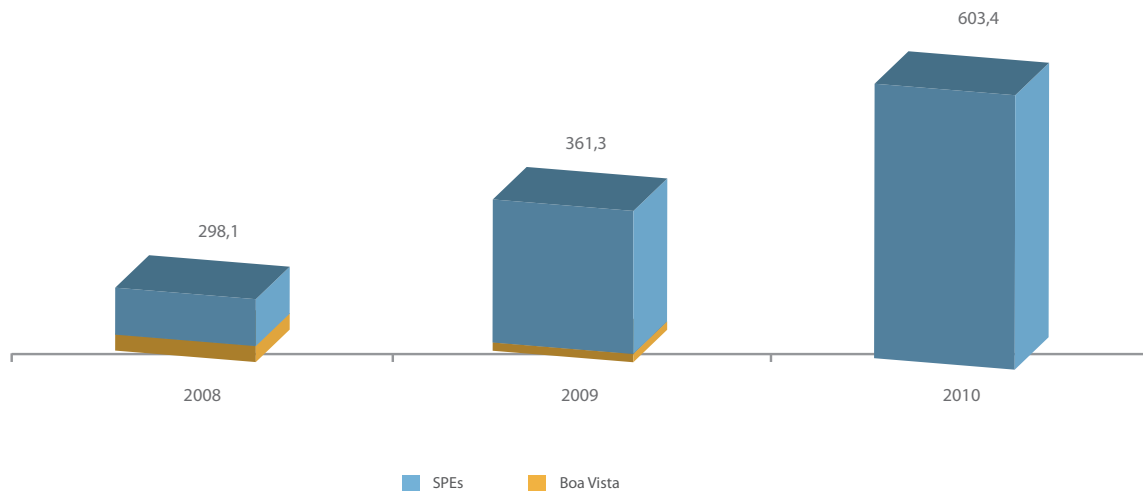
6.1 Horas de Treinamento



Fonte: Relatório da Administração 2010.

7 Participações Societárias Permanentes

(em milhões de Reais) (*)



*Incluem valores adiantados para aumento capital

Fonte: Relatório da Administração 2010.

8 Participações Acionárias da Eletrobras Eletronorte em Sociedades de Propósitos Específicos (SPEs)

8.1 Parcerias em Geração

Empreendimentos	Potência Instalada MW	Participação (%)	Empreendimento R\$ milhões	Sócios	%	Situação 2010
EAPSA – Energia Águas da Pedra UHE Dardanelos	261	24,5	760	Neoenergia	51	Em construção
				Chesf	24,5	
Amapari Energia	23,30 (UTE Serra do Navio)	49	84,7	MPX Mineração e Metálicos S.A.	51	Produção: 121.500,09 MWh
	29,80 PCH Capivara)		210			Em estudo de viabilidade

Fonte: PNG.

Empreendimentos	Potência Instalada MW	Participação (%)	Empreendimento R\$ milhões	Sócios	%	Situação 2010
Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A.	50,4	24,5	245	Eletrobras Furnas J. Malucelli Miassaba Bioenergy	24,5 10 31 10	Em construção
Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.	48,6	24,5	229,4	Eletrobras Furnas J. Malucelli Eolo Bioenergy	24,5 10 31 10	Em construção
Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.	48,6	24,5	233,6	Eletrobras Furnas J. Malucelli Eolo Bioenergy	24,5 10 31 10	Em construção

Fonte: PNG.

Empreendimentos	Potência Instalada MW	Participação (%)	Empreendimento R\$ milhões	Sócios	%	Situação 2010
Norte Energia UHE Belo Monte	11.233	19,98	25.000,00	Eletrobras	15,0	Em construção
				Eletrobras Chesf	15,0	
				Petros	10,0	
				Bolzano Participações	10,0	
				Gaia	9,00	
				Caixa Fi Cevix	5,00	
				Queiroz Galvão	2,51	
				OAS	2,51	
				Funcf	2,50	
				Contern	1,25	
				Cetenco	1,25	
				Galvão	1,25	
				Mendes Júnior	1,25	
				Serveng	1,25	
J. Malucelli Construtora	1,00					
Sinobras	1,00					
J. Malucelli Energia	0,25					

Fonte: PNG.

8.2 Parcerias em Transmissão

SPE	Objeto	Participação %	Valor do Empreendimento R\$ milhões	Parcerias	
				Sócios	%
Estação Transmissora de Energia S.A.	Estação Conversora 01 CA/CC/ 500/±600 KV (RO / SP) Estação Inversora 01 CC/CA/ ±600/500 kV	100	1.428,5	----	----
Aete – Amazônia Eletronorte Transmissora de Energia S.A.	L. T. Coxipó-Cuiabá-Rondonópolis (MT) 230 KV/ 193 Km SE Secc Cuiabá	49	116	Bimetal Ltda.	26,99
				Alubar S.A.	10,76
				Linear Ltda.	13,25
Intesa - Integração Transmissora de Energia S.A.	L. T. Colinas-Miracema-Gurupi-Peixe Nova-Serra da Mesa 2 (TO / GO) 500KV/ 695 Km	37	500	F. I. P. Brasil Energia	51
				Eletrobras Chesf	12
Brasnorte Transmissora de Energia S.A.	L. T. Jauru - Juba – C2 (MT) e Maggi – Nova Mutum (MT) 230 kV/ SE Juba e SE Maggi/ 230/138 kV / 402 Kmv	49,71	238	Aliança EESA.	38,67
				Bimetal Ltda.	11,62
Manaus Transmissora de Energia S.A.	L. T. Oriximiná -Itacoatiara - Cariri (AM) 500kV/ 586 Km SE Itacoatiara e SE Cariri	30	1.379,70	Eletrobras Chesf	19,5
				Abengoa S.A.	50,5

Fonte: PNG.

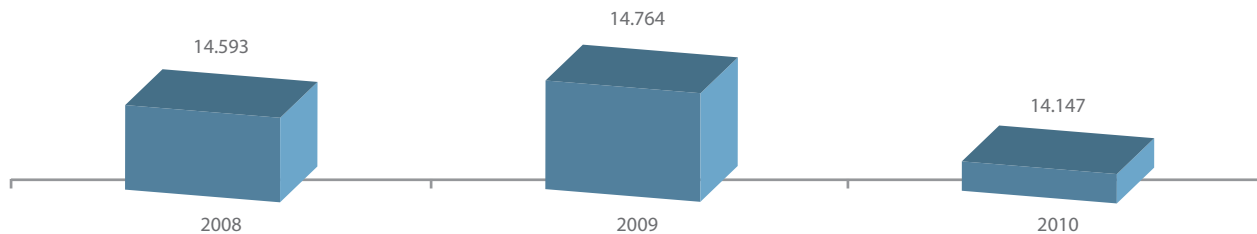
SPE	Objeto	Participação %	Valor do Empreendimento R\$ milhões	Parcerias	
				Sócios	%
Porto Velho Transmissora de Energia S.A (*)	SE Coletora Porto Velho (RO) 500/230 kV 2 Estações Conversoras (Back-to-Back)/ 400 MW LT Coletora Porto Velho – Porto Velho, C1/ C2/230 KV/17,30 km	24,5	595,60	Eletronbras Eletrosul	24,5
				Abengoa S.A.	25,5
				Construtora Andrade Gutierrez	25,5
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A	LLT Coletora Porto Velho (RO) – Araraquara (SP), ±600 KV /2.375 Km	24,5	1.787,7	Eletronbras Eletrosul	24,5
				Abengoa S.A.	51,0
Linha Verde Transmissora de Energia S.A.	LT Porto Velho (RO) – Samuel (RO) – Ariquemes (RO) – Ji-Paraná (RO) - Pimenta Bueno (RO) – Vilhena (RO) – Jauru (MT)/ 230 kV/987 Km	49	412	Abengoa S.A.	25,5
				CTEEP	25,5
Rio Branco Transmissora de Energia S.A.	LT Porto Velho (RO) – Abunã (RO) – Rio Branco (AC)/ 230kV/ 487 Km	49	238	Abengoa S.A.	25,5
				CTEEP	25,5
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	LT Jauru (MT) – Cuiabá (MT)/ SE Jauru/ 500kV/348 Km	49	240	Alupar S.A.	46
				Mavi Engenharia.	5

Fonte: PNG.

9 Ativo Imobilizado

(em milhões de Reais)

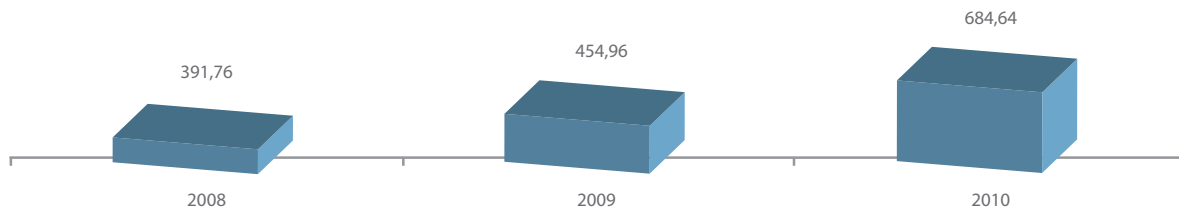
Ano	2008	2009	2010
Custo de construção	25.709	25.853	25.788
Depreciação acumulada	(10.206)	(10.799)	(11.406)
Obrigações vinculadas à concessão	(261)	(261)	(235)
Provisão para impairment	(649)	(29)	0
Valor residual	14.593	14.764	14.147



Fonte: FAD/FCO.

10 Evolução dos Investimentos

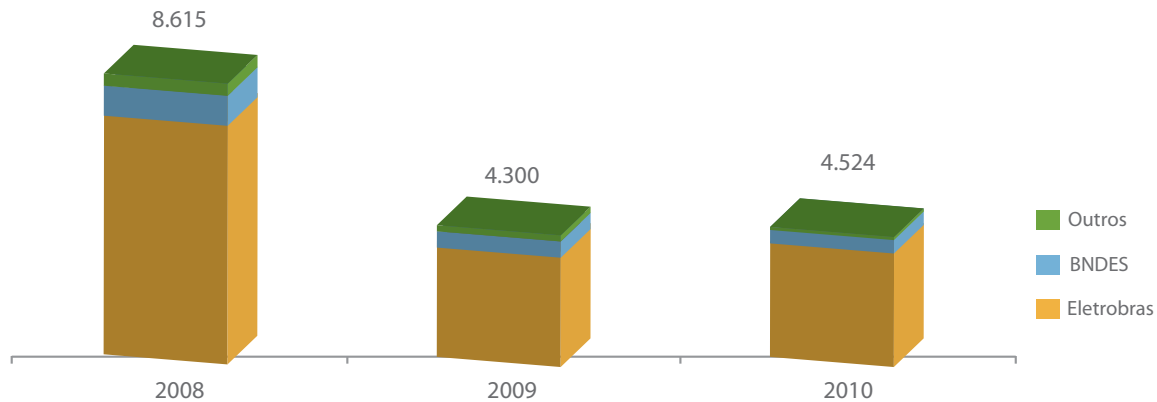
(em milhões de Reais)



Fonte: FAD/FCO.

11 Dívida de Empréstimos e Financiamentos

Ano	2008	2009	2010
Eletrobras	7.571	3.439	3.803
BNDES	791	690	640
Outros	253	171	81
Total	8.615	4.300	4.524

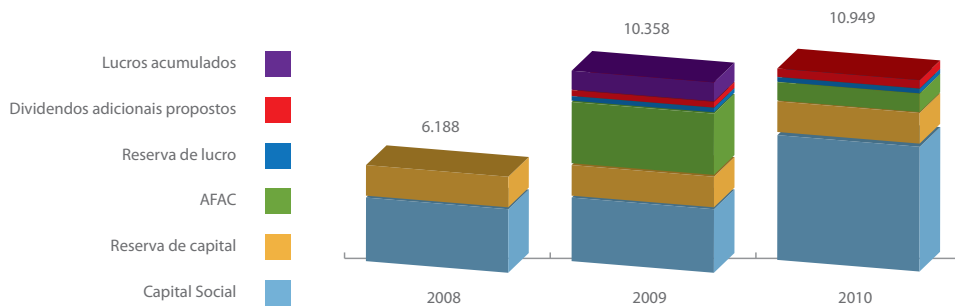


Fonte: FAD/FCO.

12 Patrimônio Líquido e Adiantamento para Futuro Aumento de Capital

(em milhões de Reais)

Ano	2008	2009	2010
Capital Social	4.177	4.177	8.200
Reserva de capital	2.011	2.011	2.011
AFAC	0	4.023	632
Reserva de lucro	0	15	22
Dividendos adicionais propostos	0	19	101
Lucros acumulados	0	124	0
Outros resultados abrangentes	0	(12)	(18)
Total	6.188	10.358	10.949

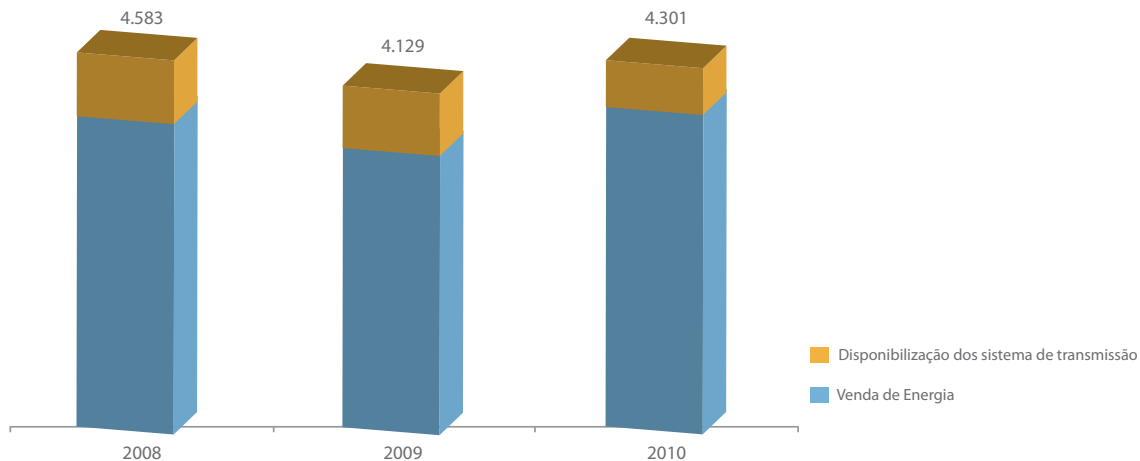


Fonte: FAD/FCO.

13 Evolução da Receita Operacional Bruta

(em milhões de Reais) (*)

Ano	2008	2009	2010
Disponibilização do sistema de transmissão	704	768	1.034
Venda de Energia	4.583	4.129	4.301



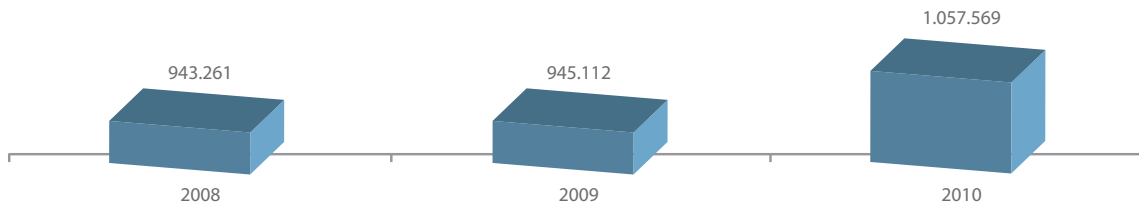
(*) O ano 2009 foi reclassificado devido às novas normas contábeis.

Fonte: FAD/FCO.

14 Tributos Federais e Encargos Setoriais Incidentes sobre a Receita

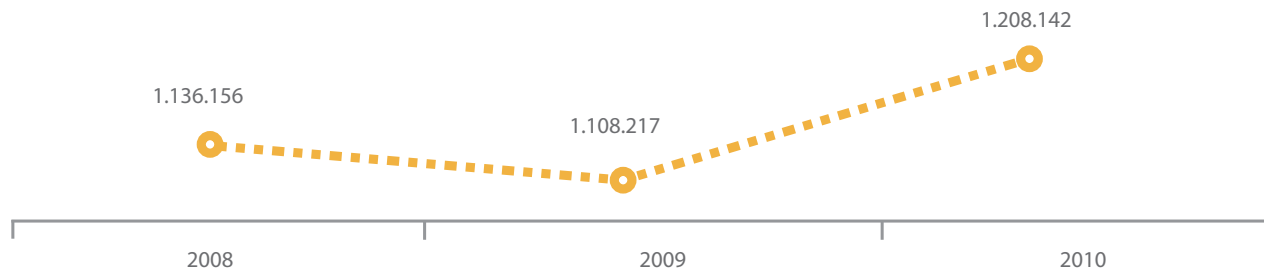
(em milhares de Reais)

Rubricas	2008	2009	2010
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	16.071	18.821	15.427
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	37.169	33.937	39.377
ICMS	52.144	58.667	45.999
Programa de Incentivo às fontes Alternativas de Energia - PROINFA	48.655	81.972	98.505
Programa de Formação do Patrimônio do Servidor Público - PASEP	57.845	53.932	58.890
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	38.039	34.314	36.787
Reserva Global de Reversão - RGR	111.607	96.315	108.220
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFVRH	155.768	181.491	173.115
Conta de Consumo de Combustível - CCC	159.455	137.187	209.947
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	266.508	248.476	271.302
Total	943.261	945.112	1.057.569



Fonte: FAD/FCO.

15 Lucro Antes dos Juros, Impostos, Depreciação e Amortização LAJIDA ou EBITDA^(*)(**)



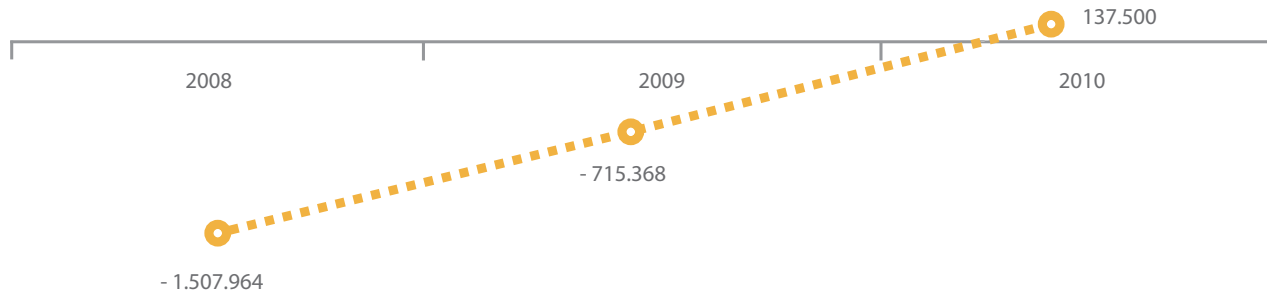
(*) LAJIDA ou EBITDA é a medida da capacidade de alavancagem financeira.

(**) O ano de 2009 foi reclassificado devido às novas normas contábeis.

Fonte: Relatório da Administração 2010.

16 Resultado Financeiro

(em milhares de Reais) (*)

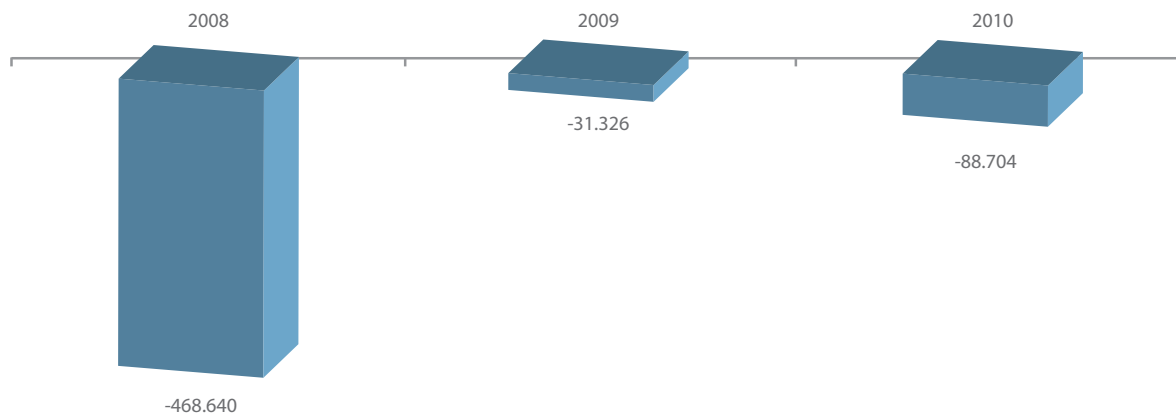


(*) Reclassificado devido às novas normas contábeis.

Fonte: FAD/FCO.

17 Resultado da Equivalência Patrimonial

(em milhares de Reais) (*)



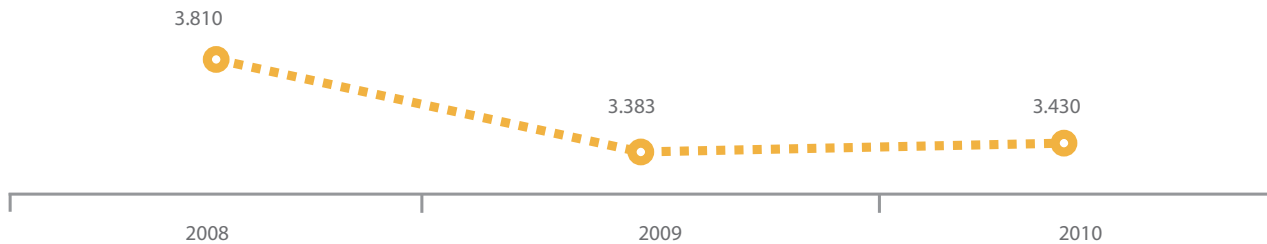
(*) Os valores de 2009 estão de acordo com a DRE 2010.

Fonte: FAD/FCO.

18 Demonstração do Resultado do Exercício (DRE)^(*)

18.1 Evolução da Receita Operacional Líquida

(em milhões de Reais)

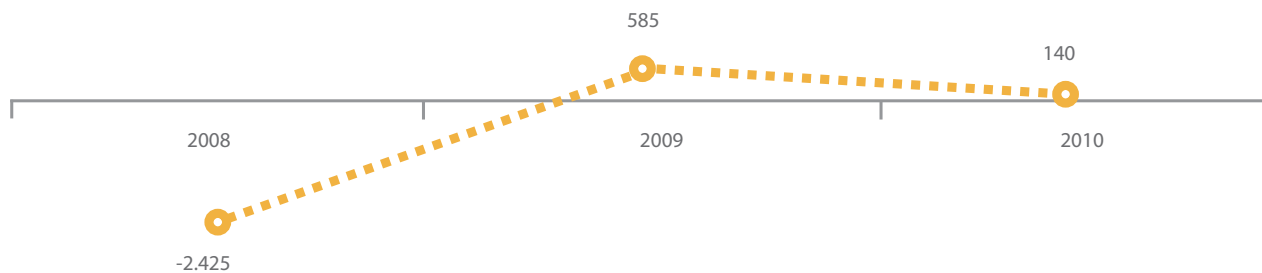


(*) Os valores de 2009 estão de acordo com a DRE 2010.

Fonte: FAD/FCO.

18.2 Evolução do Lucro Líquido

(em milhões de Reais) (*)



(*) Os valores de 2009 estão de acordo com a DRE 2010.

Fonte: FAD/FCO.

19 Balanço Patrimonial, em 31 de Dezembro

(valores expressos em milhões de Reais)

19.1 Ativo

ATIVO	2008	2009	2010
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	1.286,4	802,3	717,6
Contas a receber de clientes	494,1	568,7	857,4
Contas a receber de partes relacionadas	296,8	439,6	467,3
Direito de ressarcimento	518,7	187,6	287,7
Devedores diversos	76,1	45,0	38,3
Instrumentos financeiros derivativos	-	227,5	283,2
Ativo financeiro da concessão	-	498,3	540,3
Estoques	82,7	80,7	81,6
Outros créditos	43,0	50,8	78,6
	2.797,6	2.900,5	3.352,0

Fonte: FAD/FCO.

ATIVO	2008	2009	2010
Não Circulante Realizável a Longo Prazo			
Contas a receber de partes relacionadas	433,2	34,1	27,7
Depósitos judiciais	133,4	378,4	389,0
Devedores diversos	41,0	38,5	44,7
Instrumentos financeiros derivativos	-	228,0	297,0
Ativo financeiro da concessão	-	4.128,6	4.142,8
Tributos diferidos	-	88,9	160,4
Outros créditos	6,4	5,7	8,4
Bens destinados à alienação	0,4	0,4	73,9
Adiantamento para participação societária	-	160,6	564,1
	614,4	5.063,2	5.708,0
Investimentos	391,7	455,0	684,6
Imobilizado	14.593,3	9.848,7	9.459,0
Intangível	18,0	12,3	6,5
Diferido	-	-	-
	15.617,4	15.379,2	15.858,1
Total	18.415,2	18.279,7	19.210,1

Fonte: FAD/FCO.

19.2 Passivo

Passivo e Patrimônio Líquido	2008	2009	2010
Circulante			
Contas a pagar a fornecedores	777,7	551,5	544,2
Sálarios e encargos sociais a pagar	30,9	32,6	81,3
Empréstimos e financiamentos	452,3	429,4	427,1
Encargos do consumidor a recolher	72,9	48,2	50,6
Impostos e contribuições a recolher	67,8	74,4	72,6
Remuneração aos acionistas	-	288,7	33,6
Participações nos lucros	-	72,2	33,2
Pesquisa e desenvolvimento	69,9	77,8	95,3
Pré-venda de energia elétrica	37,7	39,3	39,4
Convênios	28,2	138,9	48,9
Provisões	167,9	79,4	123,7
Instrumentos financeiros derivativos	-	40,0	228,0
Outros passivos	95,4	89,8	192,2
	1.800,7	1.962,2	1.970,1

Passivo e Patrimônio Líquido	2008	2009	2010
Não Circulante			
Empréstimos e financiamentos	8.162,3	3.870,6	4.097,3
Tributos diferidos	-	158,7	175,7
Pesquisa e desenvolvimento	28,5	14,2	15,3
Pré-venda de energia elétrica	1.018,5	979,0	928,6
Provisões	1.185,8	676,5	719,0
Instrumentos financeiros derivativos	-	228,0	297,0
Benefícios pós-emprego	-	31,1	57,0
Adiantamento p/ futuro aumento de capital	-	4.023,2	631,8
Outros passivos	30,8	1,4	1,5
	10.425,9	9.982,7	6.923,2
	12.226,6	11.944,9	8.893,3
Patrimônio Líquido			
Capital social	4.177,2	4.177,2	8.200,4
Reservas de capital	2.011,4	2.011,4	2.011,4
Reservas de lucros	-	158,1	122,9
Prejuízo acumulados	-	0,0	0,0
Ajustes de avaliação patrimonial	-	(11,9)	(17,9)
	6.188,6	6.334,8	10.316,8
Total	18.415,2	18.279,7	19.210,1

