



Eletrobras



Apresentação para
ANALISTAS E INVESTIDORES



ASSOCIAÇÃO DOS ANALISTAS
E PROFISSIONAIS DE INVESTIMENTO
DO MERCADO DE CAPITAIS

Setembro 2012

Esta apresentação pode conter certas estimativas e projeções. Tais estimativas e projeções não são declarações de fatos ocorridos no passado, mas refletem crenças e expectativas de nossa administração e podem constituir estimativas e projeções sobre eventos futuros de acordo com a Seção 27A do *Securities Act de 1933, conforme alterado*, e Seção 21E do *Securities and Exchange Act de 1934, conforme alterado*. As palavras “acredita”, “poderá”, “pode”, “estima”, “continua”, “antecipa”, “pretende”, “espera” e palavras similares têm por objetivo identificar estimativas, que necessariamente envolvem riscos e incertezas, conhecidos ou não. Riscos e incertezas conhecidos incluem, mas não se limitam a, condições econômicas, regulatórias, políticas e comerciais gerais no Brasil e no exterior, variações nas taxas de juros, inflação e no valor do real, mudanças nos volumes e padrão de uso de energia elétrica pelo consumidor, condições competitivas, nosso nível de endividamento, a possibilidade de recebermos pagamentos relacionados a nossos recebíveis, mudanças nos níveis de chuvas e de água nos reservatórios usados para operar nossas hidrelétricas, nossos planos de financiamento e investimento de capital, regulamentações governamentais existentes e futuras, e outros riscos descritos em nosso relatório anual e outros documentos registrados perante a *Securities and Exchange Commission dos Estados Unidos da América*. *Estimativas e projeções* referem-se apenas à data em que foram expressas, e não assumimos nenhuma obrigação de atualizar quaisquer dessas estimativas ou projeções em razão da ocorrência de nova informação ou eventos futuros.



Informações Gerais

Plano de Obras e Investimentos

Informações Financeiras

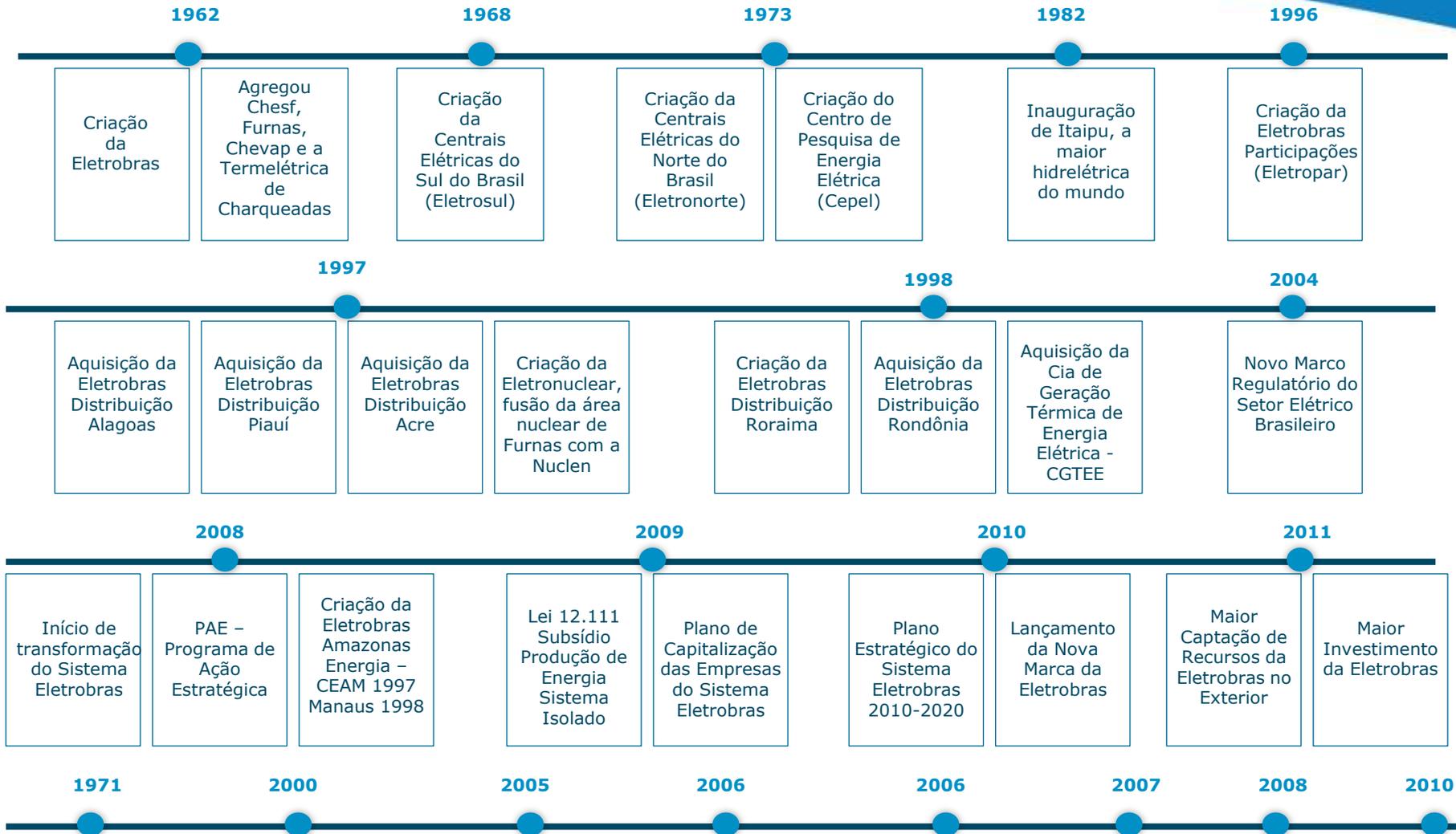
Ações de Melhorias



Eletrobras



Informações Gerais



Evolução do Mercado de Energia no Brasil



Criada pela Lei 3.890-A de 25 de Abril de 1961
Instalada em 11 de Junho de 1962

BRASIL	1962	Atual	Evolução	
Capacidade Instalada (GW)	5,8	118,3	1.940%	Eletrobras 35%
Consumo por habitante (KWh/ano)	280	2.270	711%	
Extensão das Linhas de Transmissão (Km)	2.910	104.975	3.507%	Eletrobras 53%

Obs: Linhas de Transmissão acima de 230 Kv

Geração

Transmissão (>= 230 kV)

Distribuição



118,3 GW

104.975 Km

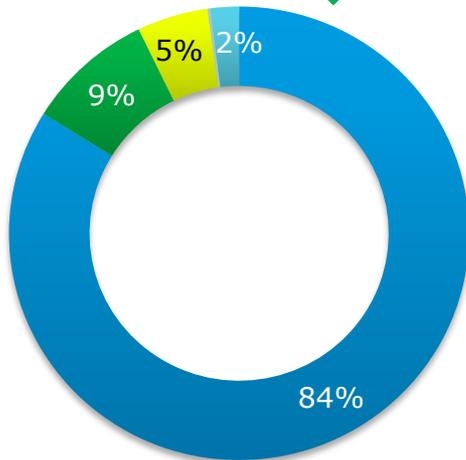
69.343 mil Clientes



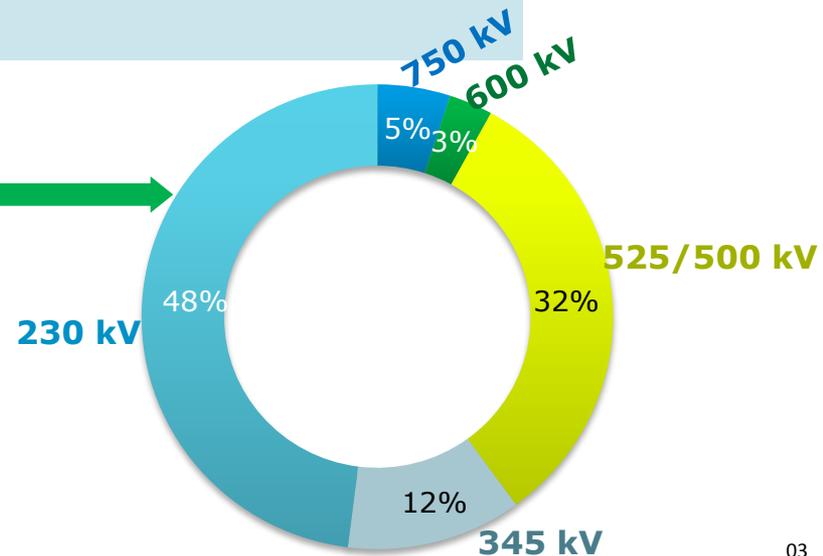
41,8 GW

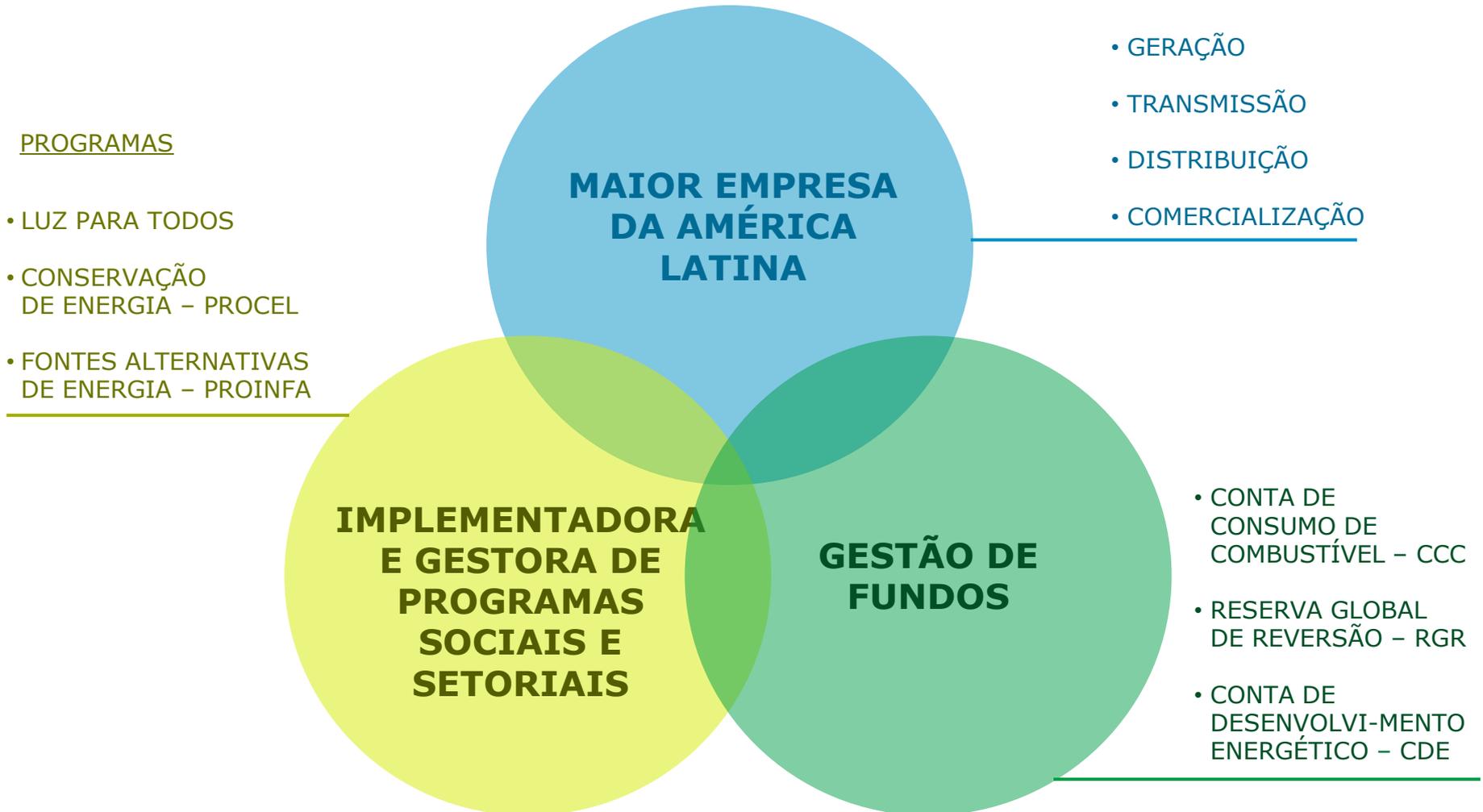
54.109 Km
53,1%

3.570 mil Clientes
5%



- Hidroelétrica
- Óleo e Gás
- Nuclear
- Carvão
- Eólica = 0,2%





MISSÃO

Atuar nos mercados de energia de forma integrada, rentável e sustentável.

VISÃO

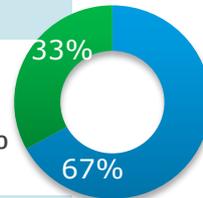
Em 2020, ser o maior sistema empresarial global de energia limpa, com rentabilidade comparável às das melhores empresas do setor elétrico

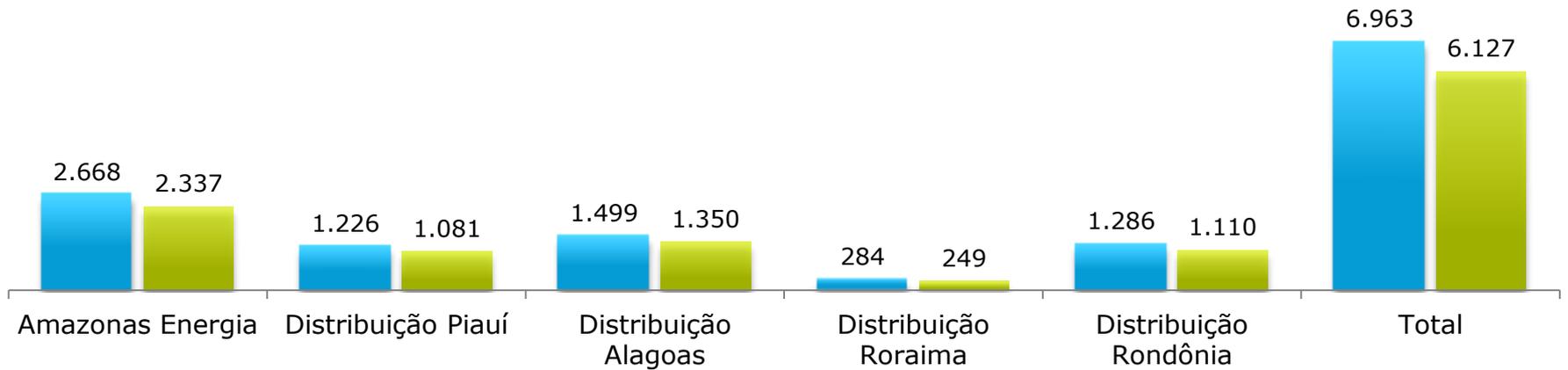
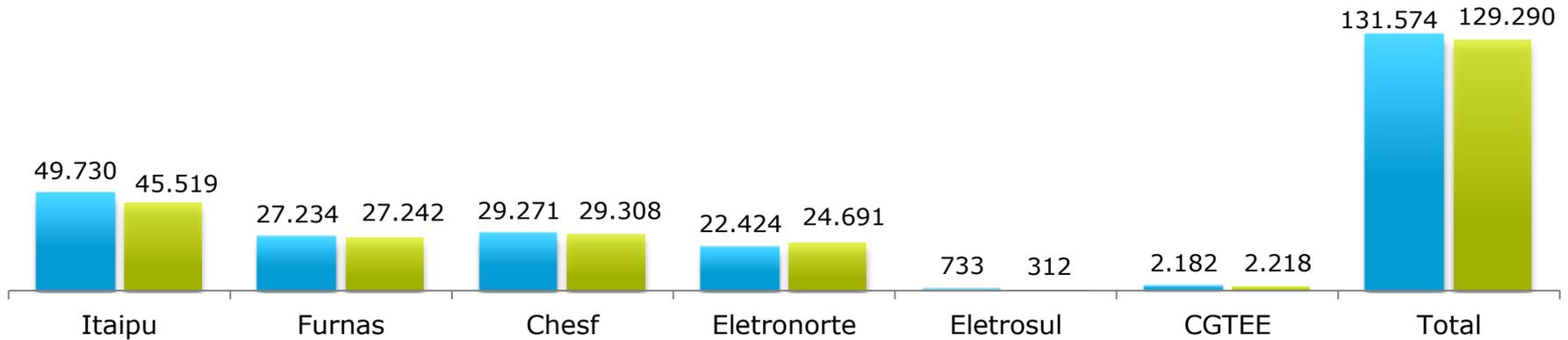
VALORES

Foco em resultados
Empreendedorismo e inovação
Valorização e comprometimento das pessoas
Ética e transparência

A Eletrobras é a maior empresa no setor de energia da América Latina, controlando 35,3% da capacidade instalada de geração do Brasil (41.792 MW) e 53,1% da extensão das linhas de transmissão do país acima de 230 kV.

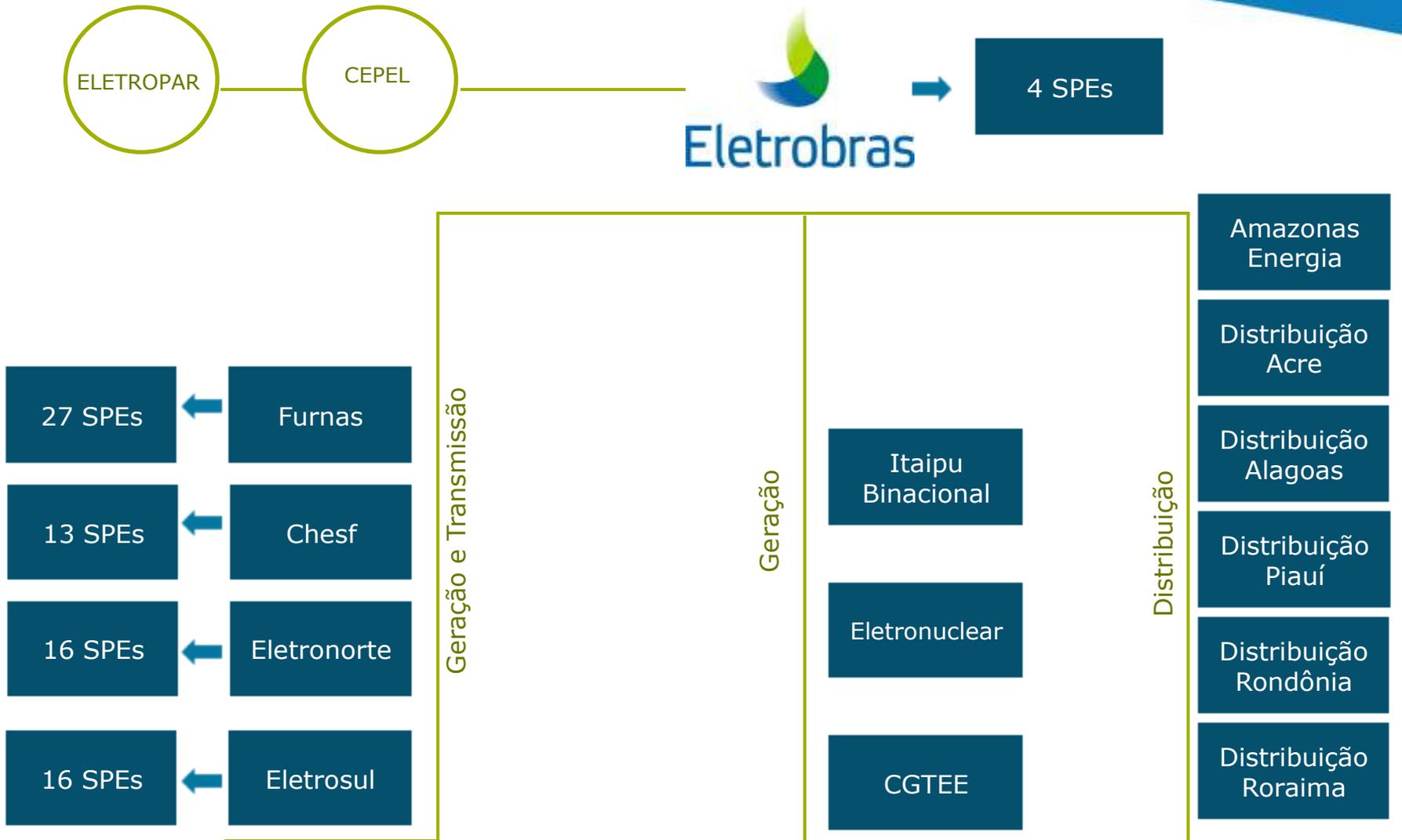
Valor de Mercado	R\$ 20,7 bilhões
Receita Operacional Líquida Consolidada	R\$ 16,0 bilhões
EBITDA Consolidado	R\$ 4,3 bilhões
Participação Acionária	Free Float 33% União e Outros 67%
Ratings em moeda estrangeira	BBB (S&P) BBB (Fitch) Baa2 (Moody's)





■ 1S12

■ 1S11



Programa	Remuneração	Aplicação dos Recursos - R\$ milhões			
		2009	2010	2011	1S12
RGR		1.727,8	1.573,8	1.376,4	443,50
Luz para Todos	1,0% a.a.	1.140,7	983,6	224,2	162,60
Reluz	1,5% a.a.	28,0	45,5	54,6	5,90
Geração	2,0% a.a.	162,5	199,3	97,9	29,70
Transmissão	2,0% a.a.	358,1	278,7	370,3	177,30
Distribuição	2,0% a.a.	35,5	66,7	35,2	68,00
Termonuclear	2,0% a.a.	-	-	594,2	-
CDE		3.756,8	3.846,5	3.072,1	1.661,38
Baixa Renda	-	1.990,8	1.679,4	1.410,4	902,91
Luz para Todos	1,0% (*)	1.020,6	1.568,3	1.078,8	410,84
Carvão Mineral	-	745,4	598,8	582,9	347,63
CCC		2.812,4	3.562,3	5.325,5	2.072,30
Óleo Combustível	-	2.668,7	3.039,6	5.121,7	-
Óleo Diesel	-	93,3	-	-	-
Custo de Geração	-				1.963,23
Outros	-	50,4	522,7	203,8	109,07
Total		8.297,0	8.982,6	9.774,0	4.177,18

(*) 1% do valor total do contrato



Eletrobras



Plano de
Obras e Investimentos

41,8 GW em operação – 35,3% da Capacidade Instalada do Brasil em Junho de 2012

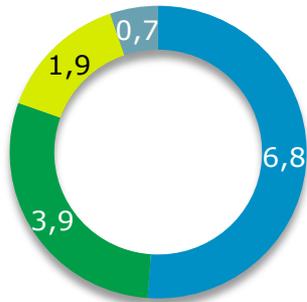
Empresas	Próprio (a)	SPEs (b)	Total (a+b)	Agregação Física 2012
Chesf	10.615	64	10.679	-
Furnas	8.904	746	9.650	56
Eletronorte	9.175	75	9.250	-
Itaipu Binacional	7.000		7.000	
Amazonas	2.209		2.209	-
Eletronuclear	1.990		1.990	-
CGTEE	840		840	-
Eletrosul	77	81	158	77
Eletrobras		13	13	-
Rondônia	3		3	
Total	40.813	979	41.792	133

Agregação Física em 2012

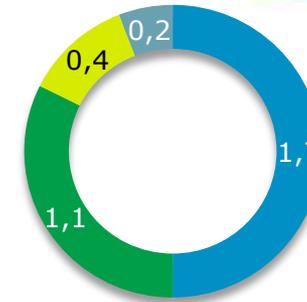
Capacidade Instalada

	Total	Eletrobras
UHE Santo Antônio*	143	56
UHE Passo São João	77	77
Total	220	133

*Duas turbinas em operação, perfazendo 143,2 MW de capacidade.



Orçado 2012
R\$ 13,3



Realizado 1S12
R\$ 3,4

Item	Orçado 2012	Realizado 1S12
<i>Investimentos Próprios</i>		
Geração	3,4	0,6
Transmissão	2,6	0,7
Distribuição	1,5	0,3
Manutenção - Geração	0,8	0,1
Manutenção - Transmissão	0,7	0,1
Manutenção - Distribuição	0,4	0,1
Outros (Pesquisa, Infraestrutura e Qualidade ambiental)	0,7	0,2
Sub Total	10,1	2,1
<i>Inversões Financeiras em parcerias</i>		
Geração	2,6	1,0
Transmissão	0,6	0,3
Sub Total	3,2	1,3
Total	13,3	3,4

54.109 km
Aproximadamente
53,1% das Linhas
de Transmissão do
Brasil com tensão \geq
230kV

Empresas	Próprio (a)	SPEs (b)	Total (a+b)
Furnas	17.050	252	17.302
Chesf	18.018	351	18.369
Eletronorte	8.821	552	9.373
Eletrosul	8.096	604	8.700
Amazonas	365	-	365
Total	52.350	1.759	54.109

Belo Monte
11.233,1 MW
Fev-15

Santo Antonio
3.150,4 MW
Mar-12

Jirau
3.750 MW
Jan-13

Teles Pires
1.820 MW
Set-14

Pedra Branca, São Pedro do Lago e Sete Gameleiras
90,0 MW
Jan-13

Rei dos Ventos 1 e 3
118,6 MW
Jan-13

Miassaba 3
68,5 MW
Dez-12

Casa Nova
180 MW
Ago-13

Batalha
52,5 MW
Mai-13

São Domingos
48 MW
Dez-12

João Borges
19,5 MW
Fev-13

Complexo Eólico Livramento
78 MW
Dez-12

Simplício
333,7 MW
Nov-12

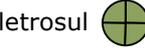
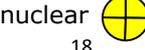
Angra 3
1.405 MW
Jul-16

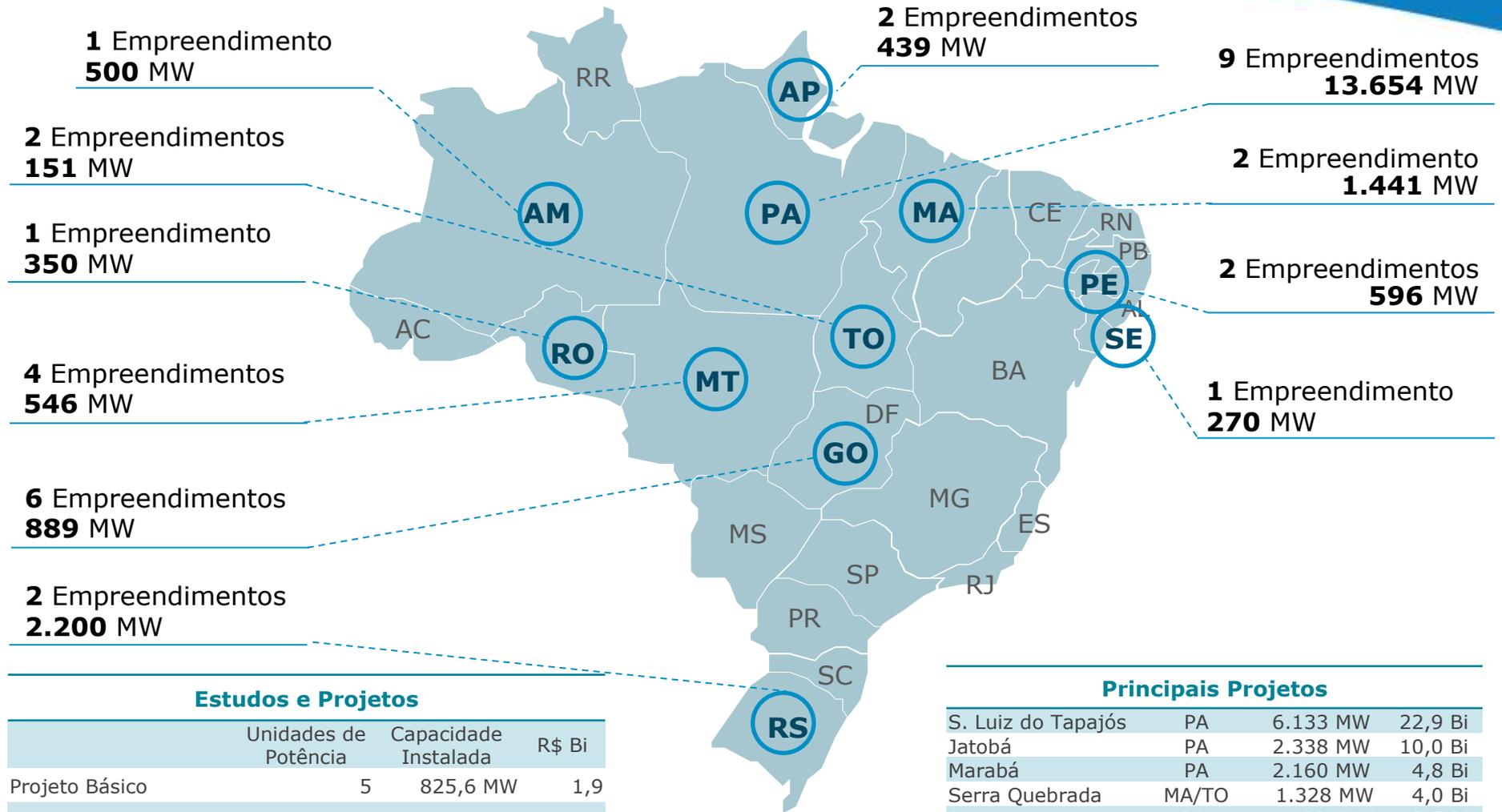
Mauá
361 MW
Out-12

Megawatt Solar
1 MW
Dez - 11

Barra do Rio Chapéu
15,2 MW
Nov-12

	R\$ Bilhões	
 UHE	20.783,4 MW	67,19
 Furnas	1.405 MW	10,5
 Eolico	535,0 MW	2,13
 Solar	1 MW	0,01
Total	22.723,4 MW	79,22
Eletrobras	11.718 MW	43,85
Concessão Venc. 2015	12.707 MW	

-  Holding
-  Furnas
-  Eletrobrás
-  Eletrosul
-  CHESF
-  Eletronuclear



Estudos e Projetos

	Unidades de Potência	Capacidade Instalada	R\$ Bi
Projeto Básico	5	825,6 MW	1,9
Estudos de Viabilidade	25	19.740MW	71,6
Estudo de Inventário	2	470MW	
Total	32	21.035MW	73,5

Principais Projetos

S. Luiz do Tapajós	PA	6.133 MW	22,9 Bi
Jatobá	PA	2.338 MW	10,0 Bi
Marabá	PA	2.160 MW	4,8 Bi
Serra Quebrada	MA/TO	1.328 MW	4,0 Bi
Jamanxim	PA	881MW	2,5 Bi
Cachoeira do Caí	PA	802MW	2,6 Bi
Total	-	13.642 MW	46,8 Bi



Existente Futuro

— —

— —

— —

LTs Sistema Eletrobras

LTs Sistema Eletrobras c/ Parcerias

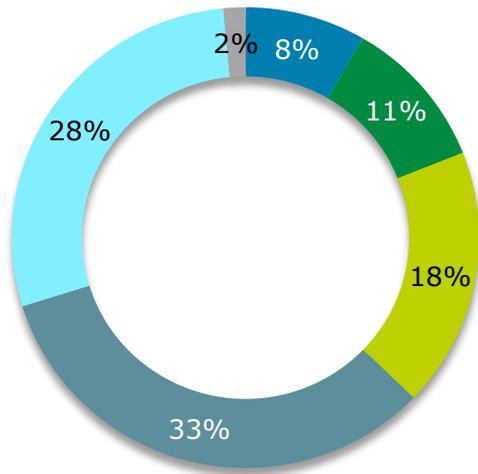
LTs Outras Empresas

- ① Complexo Rio Paraná
- ② Complexo Rio Paranapanema
- ③ Complexo Rio Grande
- ④ Complexo Rio Paranaíba
- ⑤ Complexo Paulo Afonso

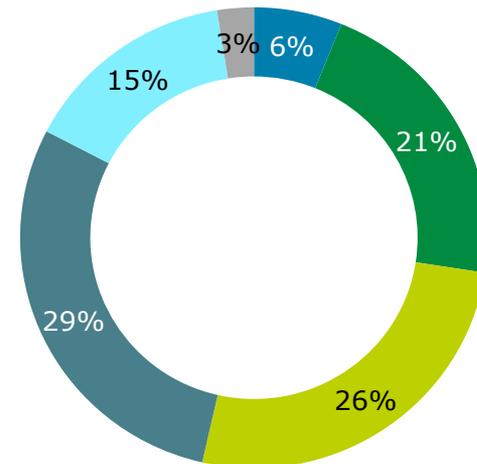
Participação Integral	Em Parceria	Total	Investimento: R\$ 12,8 bilhões RAP: R\$ 1,2 bilhão
1.942 km - 16 empreendimentos LTs + SEs associadas	9.254Km - 17 empreendimentos LTs + SEs associadas	11.196 km	
3.277 MVA	6.738 MVA	10.015 MVA	

Descrição	Acre	Amazonas	Alagoas	Piauí	Rondônia	Roraima	Total	Acréscimo No 1S12
Extensão das Linhas de Distribuição - Km	16.524	20.956	35.973	64.979	55.818	3.014	197.264	6.692
Nº de Clientes assistidos	218.006	761.283	932.554	1.038.250	529.368	90.441	3.569.902	80.166
Nº de municípios atendidos	22	62	102	224	52	1	463	0
Nº de subestações	14	50	37	78	50	3	232	3

Extensão das Linhas de Distribuição



Nº de Clientes







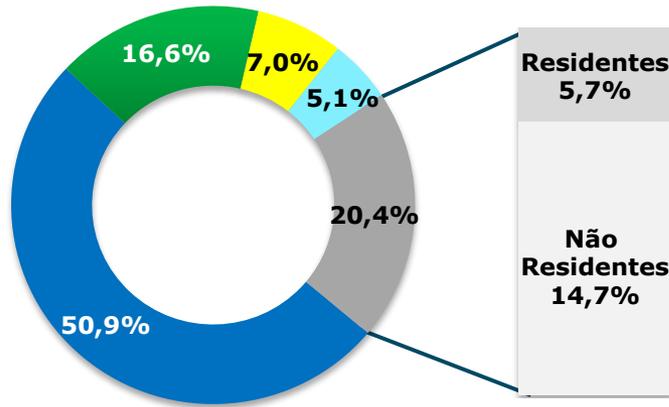
Eletrobras



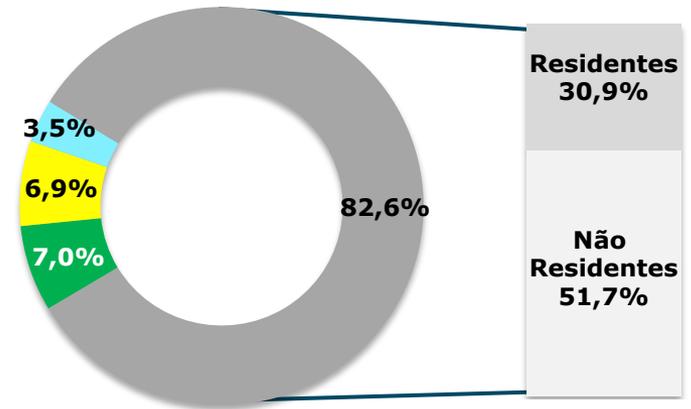
Informações Financeiras

Capital Social R\$ 31 bilhões

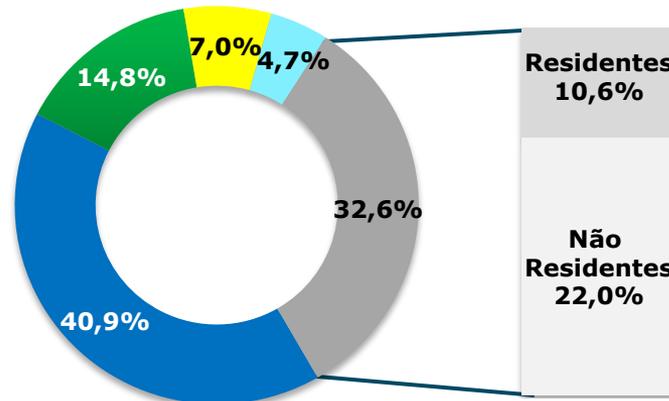
Ações Ordinárias



Ações Preferenciais

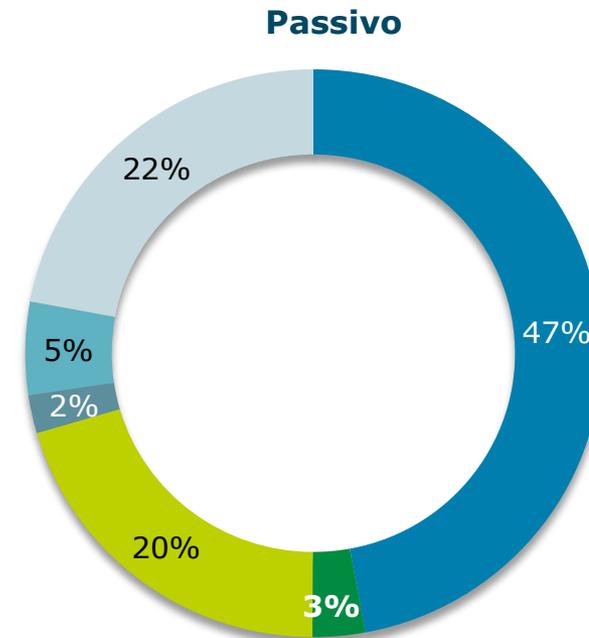
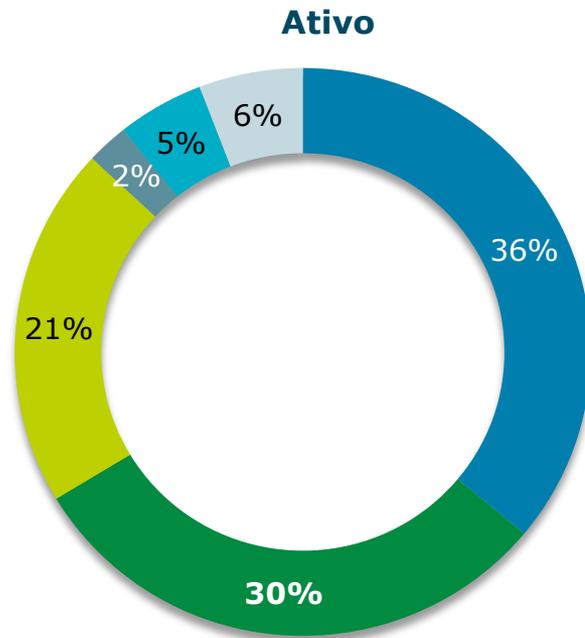


Capital Total



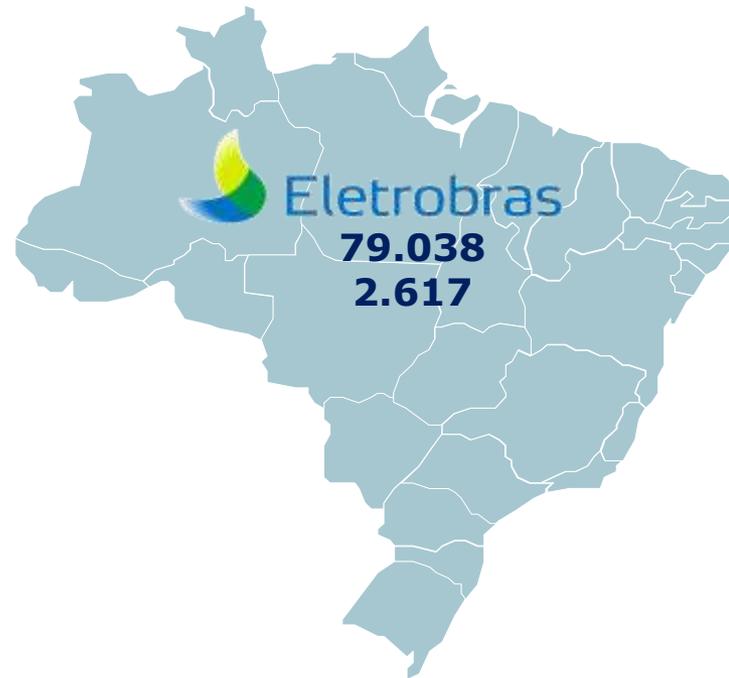
- União
- BNDSPAR
- BNDES
- Fundos de Governo
- Minoritários

O valor total do Ativo Consolidado é de **R\$ 167,8 bilhões**



- | | |
|-------------------------------|----------------------------|
| Investimentos/Imobilizado | Patrimônio Líquido |
| Ativo Financeiro - Concessão | Provisão Contingências |
| Outros | Outros |
| Caixa e Equivalente de Caixa | Remuneração aos Acionistas |
| Títulos e Valores Mobiliários | R G R |
| Financiamentos à Receber | Financiamentos à Pagar |

Patrimônio Líquido/Lucro Líquido – R\$ Milhões



	Chesf	Furnas	Eletronorte	Eletronuclear	Eletrosul	CGTEE	Eletropar
Patrimônio Líquido	16.968	13.434	10.999	6.693	2.648	188	180
Lucro Líquido	1.072	391	137	171	83	(134)	12

	Distribuição Alagoas	Distribuição Rondônia	Distribuição Piauí	Distribuição Roraima	Amazonas Energia
Patrimônio Líquido	170	55	(188)	(336)	(599)
Lucro Líquido	(48)	(80)	(2)	(65)	(312)

	2T12	1T12	%	1S12	1S11	%
Receita Operacional Líquida	7.724	8.278	(7)%	16.002	13.437	19%
Despesas Operacionais	6759	6179	9%	12.939	10.906	19%
Resultado do Serviço	965	2.098	(54)%	3.063	2.532	21%
Participações societárias	155	210	(26)%	364	389	(6)%
Resultado Financeiro	714	(338)	(311)%	375	(965)	139%
Imposto de Renda e Contribuição Social	(478)	(697)	(31)%	(1.175)	(319)	268%
Ajustes – Participação minoritária	(6)	(5)	37%	(11)	(25)	56%
Lucro Líquido	1.349	1.268	6%	2.617	1.611	62%
<i>EBITDA</i>	<i>1.557</i>	<i>2.751</i>	<i>(43)%</i>	<i>4.308</i>	<i>3.753</i>	<i>15%</i>

Evolução da ROL e PMS – R\$ milhões

Item	Consolidado		
	1S12	1S11	%
ROL	16.002	13.437	19,1%
PMS	3.930	3.659	7,4%
Pessoal	2.746	2.629	4,4%
Material	151	133	13,2%
Serviços	1.033	897	15,2%

Participação da PMS na ROL

Item	Consolidado	
	1S12	1S11
PMS	24,5%	27,2%
Pessoal	17,2%	19,6%
Material	0,9%	1,0%
Serviços	6,5%	6,7%

Empresa	Receita Operacional Líquida		Resultado do Serviço		Lucro/Prejuízo do Exercício		EBITDA		Margem EBITDA	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2011	2010
Furnas	4.148	3.571	914	777	391	33	1.067	490	25,70%	13,70%
Chesf	3.319	2.612	1.260	935	1.072	787	1.475	1.152	44,40%	44,10%
Eletronorte	2.750	2.377	480	410	137	157	685	645	24,90%	27,10%
Eletrosul	845	467	278	118	83	75	288	109	34,00%	23,30%
Eletronuclear	925	923	205	337	171	223	329	458	35,60%	49,60%
CGTEE	255	266	(50)	84	(134)	80	(9)	130	(3,70)%	49,10%
Total	12.242	10.216	3.087	2.661	1.720	1.355	3.835	2.984	31,32%	29,20%

✓ Reversão de provisão (PDV)
✓ Energia de Curto Prazo

✓ Comercialização CCEE

✓ Resultado Financeiro
✓ Imposto de Renda Diferido

✓ Energia Comprada para Revenda
✓ Câmbio

✓ Atualização do ativo financeiro da transmissão.
✓ Despesa Financeira – atualização monetária do saldo dos dividendos do exercício de 2010

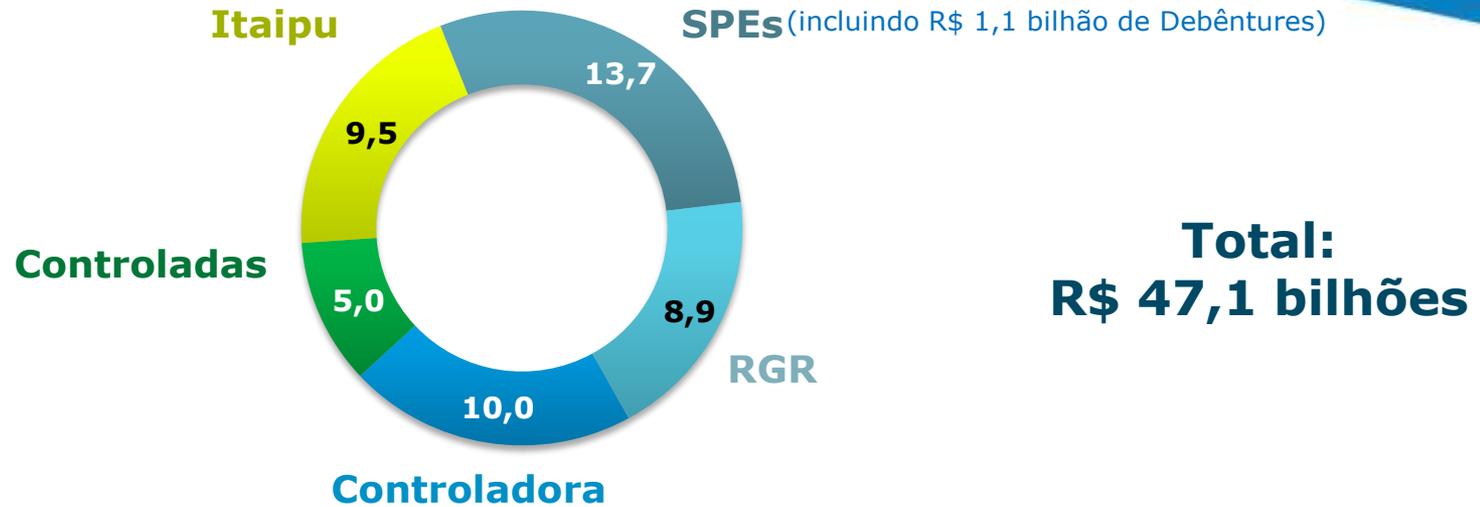
✓ Impairment Batalha e Simplício

Empresa	Receita Operacional Líquida		Resultado do Serviço		Lucro/Prejuízo do Exercício		EBITDA		Margem EBITDA	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011
Amazonas Energia	805	686	(72)	(187)	(312)	(432)	(2)	(122)	(0,30)%	(17,70)%
Distribuição Alagoas	432	367	(45)	(42)	(48)	(34)	(37)	(34)	(8,50)%	(9,20)%
Distribuição Piauí	484	450	24	13	(2)	13	36	23	7,40%	5,00%
Distribuição Rondônia	435	359	(73)	(54)	(80)	(72)	(61)	(41)	(14,00)%	(11,40)%
Distribuição Roraima	86	62	(48)	(47)	(65)	(59)	(45)	(45)	(51,60)%	(71,90)%
Total	2.242	1.924	(214)	(317)	(507)	(584)	(109)	(219)	(4,84)%	(11,34)%

✓Aumento do nº de consumidores
✓Combustível

✓Energia de Curto Prazo
✓Resultado Financeiro

✓AFAC



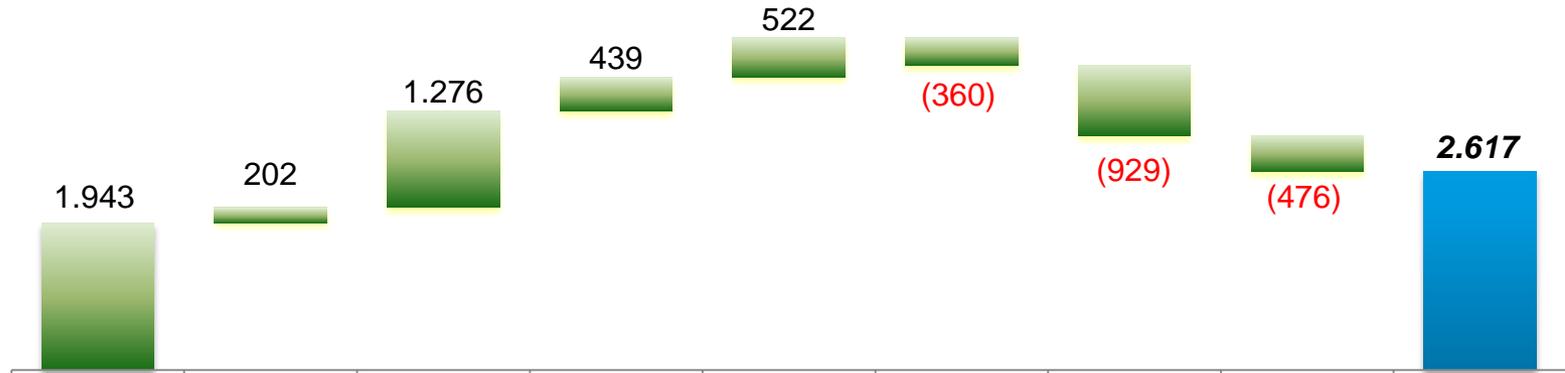
Financiamento Consolidado sem RGR = R\$ 38,2 bilhões

(-) Caixa + Títulos e Val. Mobiliários = R\$ 12,1 bilhões

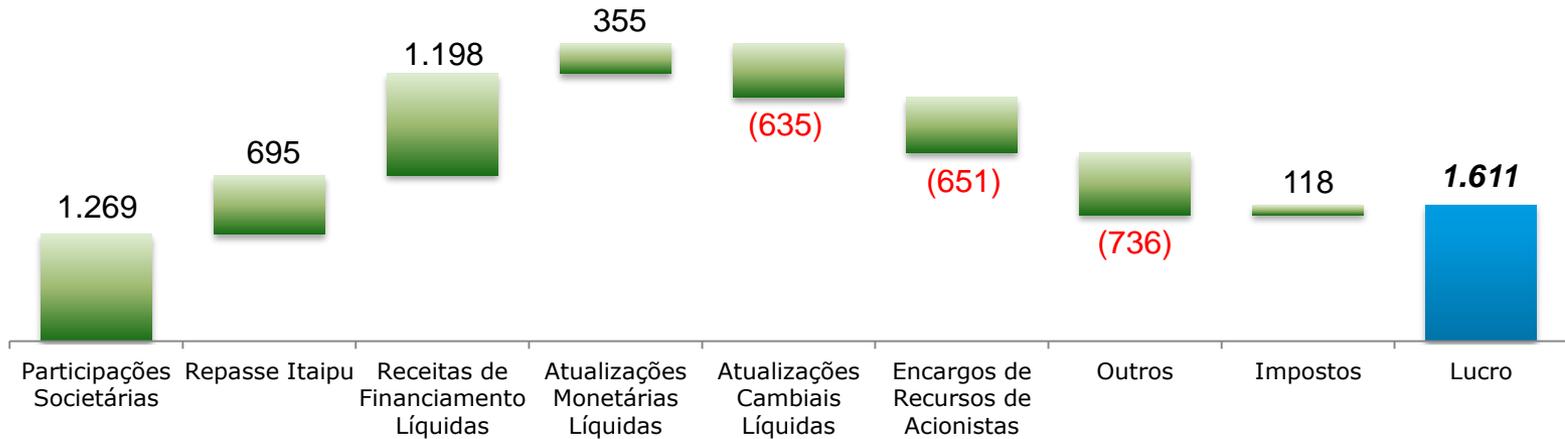
(-) Financiamento à Receber sem RGR = R\$ 6,7 bilhões

(=) Dívida Líquida sem RGR = R\$ 19,3 bilhões

1S12

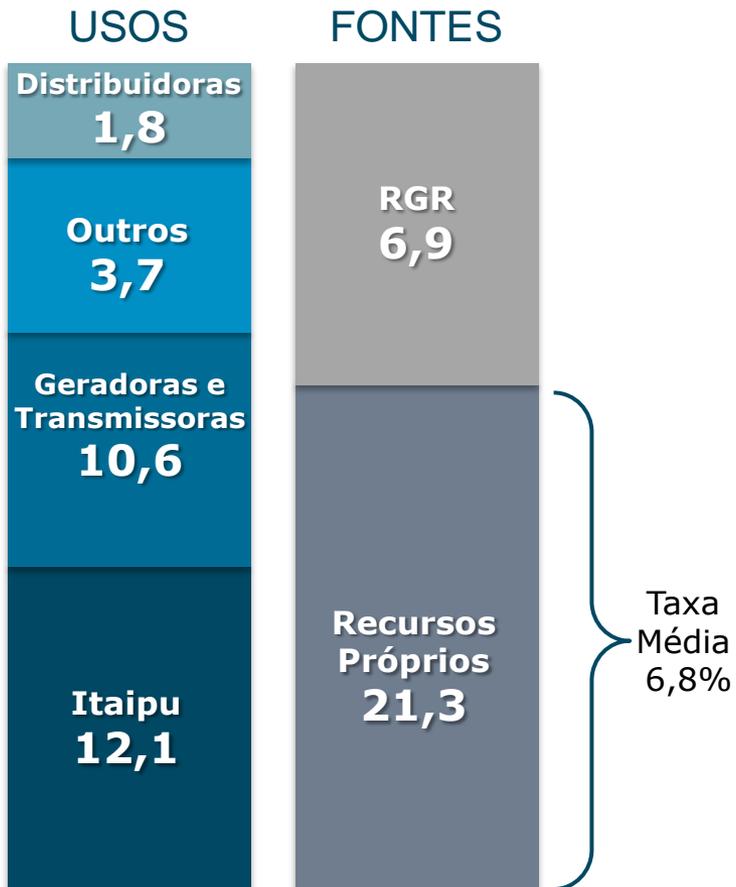


1S11

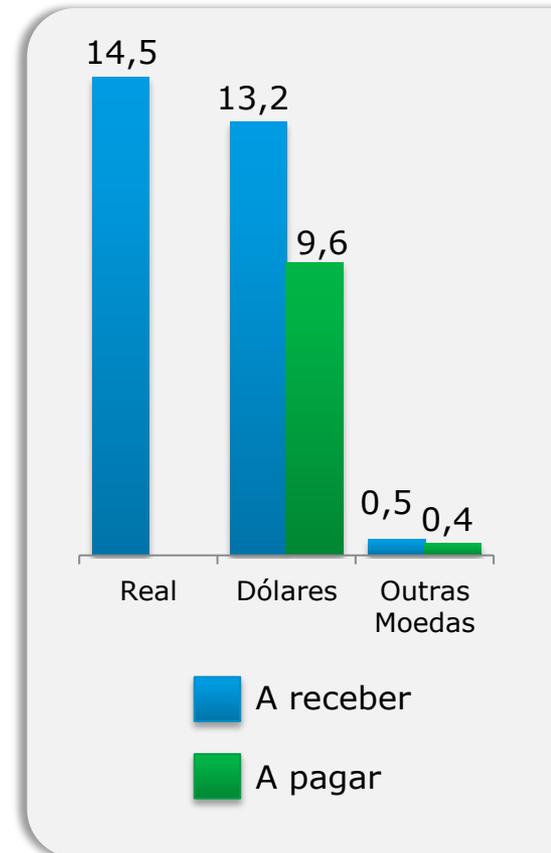
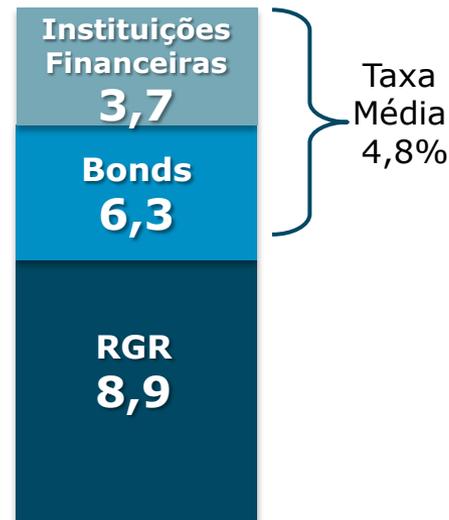


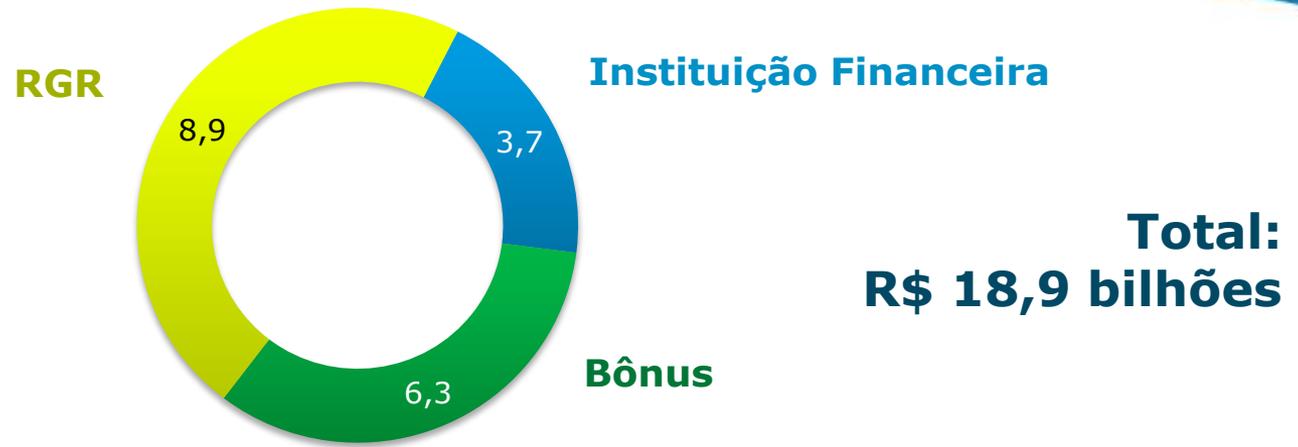
Resultado Financeiro

ATIVO



PASSIVO





Financiamento sem RGR = R\$ 10,0 bilhões

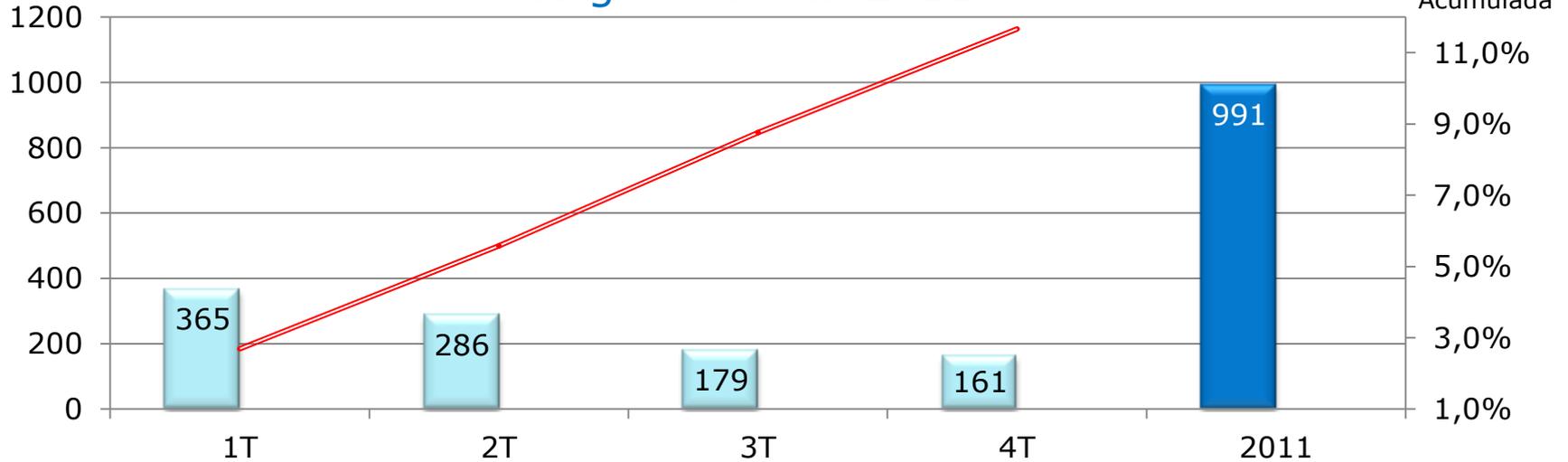
(-) Caixa + Títulos e Val. Mobiliários = R\$ 6,5 bilhões

(-) Financiamento à Receber sem RGR = R\$ 21,3 bilhões

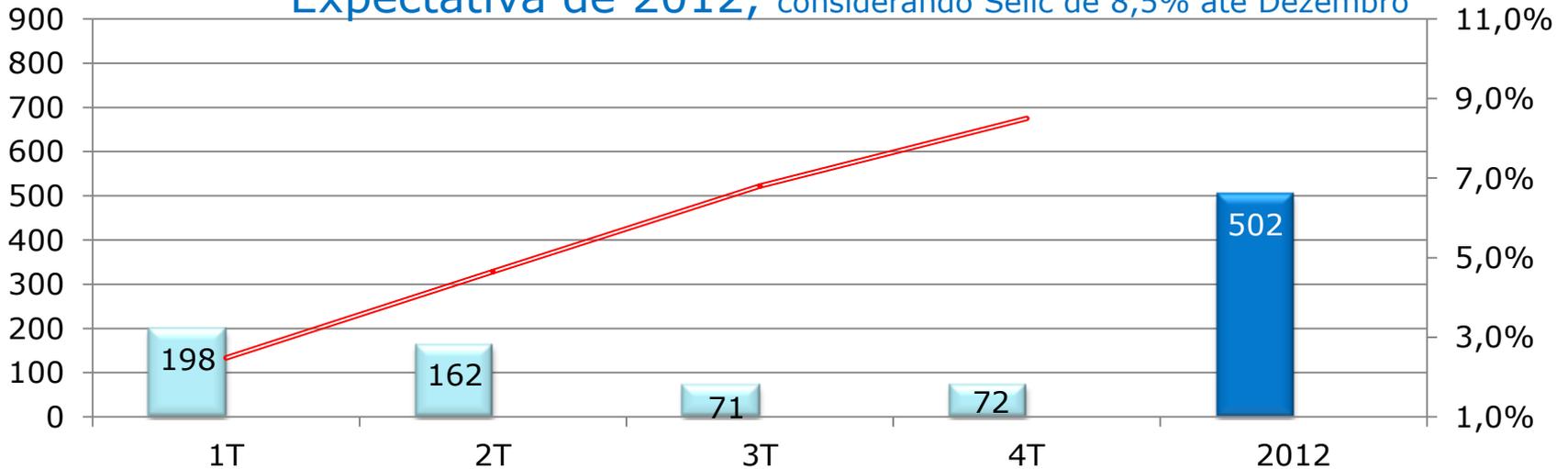
(=) Dívida Líquida sem RGR = R\$ -17,8 bilhões

Despesas
R\$ Milhões

Registrado em 2011



Expectativa de 2012, considerando Selic de 8,5% até Dezembro



Esclarecimento da apuração do Direito e Obrigação de Ressarcimento

Item 2.3 do Informe aos Investidores 2T12

Resultado Financeiro Itaipu	2T12	1T12	1S12
Venda de Energia Contrato Itaipu + CCEE	1.915	1.384	3.299
<i>Receita Originária do Direito de Ressarcimento</i>	<i>(1.166)</i>	<i>1.736</i>	<i>570</i>
Outros	43	24	67
Total Receita	793	3.144	3.937
Compra de Energia Contrato Itaipu + CCEE	(1.590)	(1.563)	(3.153)
<i>Despesa Originária da Obrigação de Ressarcimento</i>	<i>697</i>	<i>(1.038)</i>	<i>(341)</i>
Repasse Itaipu	(403)	163	(240)
Outros	0	0	0
Total Despesas	(1.297)	(2.438)	(3.735)
Repasse de Itaipu (ROL)	(504)	706	202

Impacto do Resultado de Itaipu

1S12

$(\text{NCPI junho 2011} + \text{NCPI julho 2011} + \dots + \text{NCPI maio 2012}) \div 12 = 116,3750$
 $(\text{NCPI junho 2010} + \text{NCPI julho 2010} + \dots + \text{NCPI maio 2011}) \div 12 = 112,8750$
Variação: 3,34102%

$(\text{NIGI junho 2011} + \text{NIGI julho 2011} + \dots + \text{NIGI maio 2012}) \div 12 = 126,9167$
 $(\text{NIGI junho 2010} + \text{NIGI julho 2010} + \dots + \text{NIGI maio 2011}) \div 12 = 120,5250$
Variação: 5,30319%

Média dos Índices: $(3,34102\% + 5,30319\%) \div 2 = 4,20199\%$

1T12

$(\text{NCPI março 2011} + \text{NCPI abril 2011} + \dots + \text{NCPI fevereiro 2012}) \div 12 = 115,7333$
 $(\text{NCPI março 2010} + \text{NCPI abril 2010} + \dots + \text{NCPI fevereiro 2011}) \div 12 = 111,9917$
Variação: 3,34102%

$(\text{NIGI março 2011} + \text{NIGI abril 2011} + \dots + \text{NIGI fevereiro 2012}) \div 12 = 126,8583$
 $(\text{NIGI março 2010} + \text{NIGI abril 2010} + \dots + \text{NIGI fevereiro 2011}) \div 12 = 117,8833$
Variação: 7,61347%

Média dos Índices: $(3,34102\% + 7,61346\%) \div 2 = 5,47724\%$

NCPI = Número índice do "Consumer Prices Index" e NIGI = Número índice do "Industrial Goods Index"

Consumer Prices e Industrial Goods

2010										2011										2012						
Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai
111,4	111,6	111,7	111,6	111,6	111,8	111,9	112,0	112,0	112,2	112,8	113,3	114,4	115,2	115,7	115,6	115,7	116,0	116,2	115,9	115,8	115,6	116,1	116,6	117,5	117,8	117,7
115,8	116,7	116,8	116,3	116,5	117,0	116,6	117,6	118,1	119,4	121,2	122,6	125,1	127,5	128,4	128,0	128,5	127,1	127,6	126,0	126,6	125,5	125,7	126,3	128,0	127,8	126,7

Primeiro Trimestre

115,733333	3,34102%
111,991667	5,47724%
126,858333	7,61346%
117,883333	

Primeiro Semestre

116,375000	3,10078%
112,875000	4,20199%
126,916670	5,30319%
120,525000	

1T12: $BC \times (1+w)$ – Saldo Financiamento 2011 sem inflação

1S12: $BC \times (1+w)$ – Saldo Financiamento 2011 sem inflação

1T12: $18.028,9 \times 1,0547724 - 15.521,2 = 3.495,2 = VA(T)$

1S12: $18.028,9 \times 1,0420199 - 15.521,2 = 3.265,3 = VA(S)$

Portaria MF-MME nº509-2011 : $VSD = 2.403,7$; $VA(A) = 87,31\%$ de $VSD = 2.098,6$; $OR(A) = 52,17\%$ de $VSD = 1.253,9$

$DR (1T12) = (DR\% \times VA(T)) - VA(A)$

$DR (1T12) = (0,8731 \times 3.495,2) - 2.098,6 = US\$ 953 \Leftrightarrow R\$ 1.736$

$DR (2T12) = \{[DR\% \times VA(S) - VA(A)] \times (M/12) + VA(A) - [DR\% \times VA(T)]\}$

$DR (2T12) = \{[0,8731 \times 3.265,3 - 2.098,6] \times (6/12) + 2.098,6 - [0,8731 \times 3.495,2]\} = US\$ -576 \Leftrightarrow R\$ -1.166$

$OR (1T12) = (OR\% \times VA(T)) - OR(A)$

$OR (1T12) = (0,5217 \times 3.495,2) - 1.253,9 = US\$ 570 \Leftrightarrow R\$ 1.038$

$OR (2T12) = \{[(DR\% \times VA(S) - OR(A)] \times (M/12) + OR(A) - [OR\% \times VA(T)]\}$

$OR (2T12) = \{[0,5217 \times 3.265,3 - 1.253,9] \times (6/12) + 1.253,9 - [0,5217 \times 3.495,2]\} = US\$ -344 \Leftrightarrow R\$ 697$

BC = Base de cálculo = saldo dos financiamentos de Itaipu, adicionado com efeito da inflação

VA(p) = Valor do Ativo no período, sendo p = **T**rimestre; **S**emestre; **N**onamestre e **A**no

VSD – Valor da Diferença entre Saldos Devedores

w = Taxa de Inflação apurada

DR = Direito de Ressarcimento

OR = Obrigação de Ressarcimento (Parcela do Tesouro Nacional)

TC = Taxa de Cambio do Período

M= Número de meses acumulados no ano

DR% = Participação do DR no VA, indicado anualmente = 87,31% em 2012

OR% = Participação do OR no VA, indicado anualmente = 52,17% em 2012

OS MINISTROS DE ESTADO DA FAZENDA E DE MINAS E ENERGIA, no uso da atribuição que lhes confere o art. 87, parágrafo único, inciso II, da Constituição, e tendo em vista o disposto na Lei nº 11.480, de 30 de maio de 2007, e no art. 12-A, § 6o, do Decreto no 4.550, de 27 de dezembro de 2002, resolvem:

Art. 1º O Valor da Diferença entre Saldos Devedores - VSD decorrente da redução de receita da Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - ELETROBRAS e do Tesouro Nacional no ano de 2011, ocorrida em função da retirada do fator anual do índice de reajuste da inflação americana, incidente sobre os contratos de financiamento, definido no art. 1o da Portaria Interministerial MF/MME no 313, de 11 de dezembro de 2007, é **US\$ 2.403.653.121,81** (dois bilhões, quatrocentos e três milhões, seiscentos e cinquenta e três mil, cento e vinte e um dólares norte-americanos e oitenta e um centavos).

Art. 2º Fica assegurado à ELETROBRAS o valor de Ativo Regulatório - AR, equivalente a **US\$ 2.098.577.148,79** (dois bilhões, noventa e oito milhões, quinhentos e setenta e sete mil, cento e quarenta e oito dólares norte-americanos e setenta e nove centavos), relativo ao saldo acumulado até o exercício de 2011, apurado conforme dispõe o art. 1o da Portaria Interministerial MF/MME no 313, de 2007, e não incluído na tarifa de repasse da potência contratada de ITAIPU Binacional a ser praticada no período de 1o de janeiro a 31 de dezembro de 2012.

Art. 3º O valor da Parcela do Diferencial - Par, a ser incluído na tarifa de repasse da potência contratada de ITAIPU e a ser praticada pela ELETROBRAS em 2012, apurado de acordo com o art. 2o da Portaria Interministerial MF/MME no 313, de 2007, é de US\$ 296.090.756,06 (duzentos e noventa e seis milhões, noventa mil, setecentos e cinquenta e seis dólares norte-americanos e seis centavos) que correspondem a US\$ 2,1730/kW.

Art. 4º O valor da fração da Parcela do Diferencial, mencionado no art. 3o desta Portaria, a ser transferido ao Tesouro Nacional - ParTN, apurado nos termos do art. 3o da Portaria Interministerial MF/MME no 313, de 2007, e do art. 2o, parágrafo único, da Lei nº 11.480, de 30 de maio de 2007, é de US\$ 145.932.316,83 (cento e quarenta e cinco milhões, novecentos e trinta e dois mil, trezentos e dezesseis dólares norte-americanos e oitenta e três centavos).

Art. 5º O valor da fração da Parcela do Diferencial, mencionado no art. 3o desta Portaria, a ser transferido à ELETROBRAS - ParEBRAS, apurado de acordo com o que dispõe o art. 3o, parágrafo único, da Portaria Interministerial MF/MME no 313, de 2007, é de US\$ 150.158.439,23 (cento e cinquenta milhões, cento e cinquenta e oito mil, quatrocentos e trinta e nove dólares norte-americanos e vinte e três centavos).

Art. 6º Esta Portaria entra em vigor na data de sua publicação.

GUIDO MANTEGA

Ministro de Estado da Fazenda

EDISON LOBÃO

Ministro de Estado de Minas e Energia



Eletrobras



Ações de Melhorias





Eletrobras

Relações com Investidores

invest@eletrobras.com

Telefones:

21-25146331

21-25146333

Visite o website da Eletrobras

www.eletrobras.com.br/elb/ri