apimec
ASSOCIAÇÃO DOS ANALISTAS E PROFISSIONAIS DE INVESTIMENTO DO MERCADO DE CAPITAIS

APRESENTAÇÃO DOS RESULTADOS

2T19



Disclaimer

Esta apresentação pode conter **estimativas e projeções** que **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 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 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 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 CVM e SEC.

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. Os resultados futuros das operações e iniciativas das Companhias podem diferir das expectativas atuais e **o investidor não deve se basear exclusivamente nas informações aqui contidas.**

Este material contém **cálculos que podem não refletir resultados precisos devido a arredondamentos realizados.**

Eletrobras

DESTAQUES **EMPRESARIAIS**

CAPITALIZAÇÃO

Decisão do Acionista Controlador:
Autorização para que estudos fossem aprofundados sobre eventual desestatização da Eletrobras.

GOVERNANÇA

IG-SEST
Nota máxima no 4º ciclo do IG-SEST em agosto de 2019.
Inclusão de todas as controladas operacionais no IG-Sest – Nível 1 (nível de excelência)

PDNG 2019-2023

468 empregados desligados PDC com custo de **R$ 188 milhões** e economia anual estimada de **R$ 165 milhões**

Lançamento OBZ
Junho de 2019

DÍVIDA LÍQUIDA/EBITDA

Quitação dos *Bonds 19* – US$ 1 bilhão

Amortização Petrobras – R$ 1,3 bilhão

Eletropaulo
Recebimento de R$ 274 milhões – 1ª parcela

R$ 938 milhões
caixa pela venda de SPES até julho/19 **R$ 371 milhões** a receber até agosto/19

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. vide disclaimer.

Eletrobras

DESTAQUES **EMPRESARIAIS**

GERAÇÃO	**49.902 MW de capacidade instalada** com **agregação de 508 MW** em 2019 e crescimento de **2,6% em relação ao 2T18**	Aumento de **R$ 1,1 bilhão** em receita
TRANSMISSÃO	**71.042 Km** de Linhas de Transmissão, com **agregação de 145 Km** em 2019 e redução de **1,1% em relação ao 2T18 pela alienação de SPEs**	R$ 30 milhões **RAP Agregada no 2T19**
DISTRIBUIDORAS	**R$ 5.260 milhões** reversão de **PL negativo** da **Amazonas D, transferida em abril/19** **R$ 921 milhões** - Provisão Créditos CCC cedidos	**Opções de 30%** **Não exercício** na **Boa Vista Energia e Eletroacre**
ANGRA 3	***Market Sounding*** Concluído em junho de 2019	Próximos passos: definição do modelo de negócios e do leilão para escolha de um parceiro privado.

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. vide disclaimer.

Eletrobras

SEGURANÇA DE BARRAGENS

EMPREENDIMENTOS HIDRELÉTRICOS CORPORATIVOS


Usina de Itaipu

De acordo com a Resolução Aneel 696/2015, as barragens dos empreendimentos corporativos das empresas Eletrobras devem efetuar as **Revisões Periódicas de Segurança (RPS) entre 2022 e 2025**.

- ✓ Planos de Segurança de Barragens - PSB e o Plano de Ações de Emergenciais - PAE em dia;
- ✓ Sem registros de acidentes que representem riscos à segurança das barragens;
- ✓ Criação do Comitê Gestor de Operação e Manutenção (CGOM) para todas as empresas Eletrobras;
- ✓ **Antecipação voluntária das ações relacionadas à segurança de Barragens: Contratação das Revisões Periódicas de Segurança (RPS) – prevista para setembro/19**.

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. vide disclaimer.

Eletrobras

DESTAQUES **FINANCEIROS**
(R$ MILHÕES)

RECEITA BRUTA

IFRS

2T18	2T19
R$ 7.089	R$ 8.058

14% ↑

Recorrente

2T18	2T19
R$ 7.076	R$ 7.911

13% ↑

EBITDA

IFRS

2T18	2T19
R$ 3.535	R$ 1.350

-62% ↓

Recorrente

2T18	2T19
R$ 2.888	R$ 3.113

8% ↑

LUCRO LÍQUIDO

IFRS

2T18	2T19
R$ 1.372	R$ 5.561

305% ↑

Recorrente

2T18	2T19
-R$ 60	R$ 2.187

3.774% ↑

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. vide disclaimer.

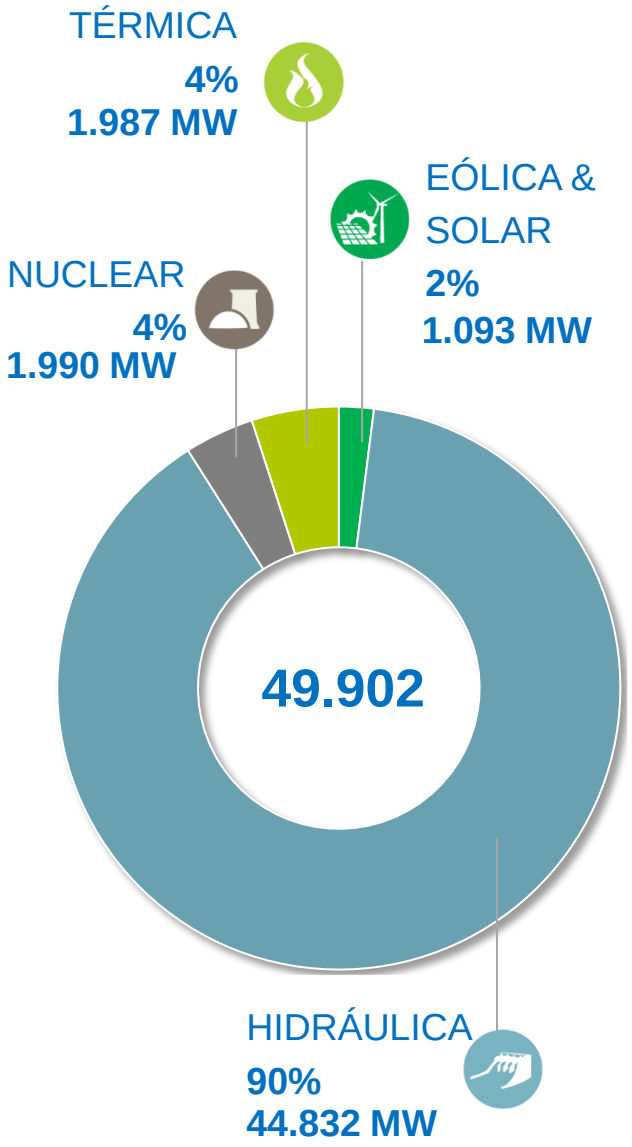
Eletrobras

EVOLUÇÃO DE NOSSOS NEGÓCIOS



GERAÇÃO

96% energia limpa



Em 2019,
508 MW

Destaques

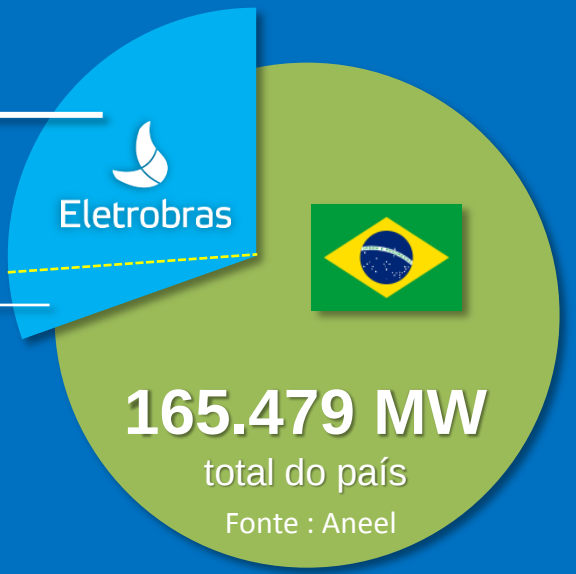
Belo Monte – a entrada da UG14 torna a UHE Belo Monte a maior usina 100% brasileira, atualmente com 8.789 MW.

49.902 MW Capacidade Instalada

30,2% do país

8.990 MW

Eletronuclear + Itaipu
5,4% do país



+5.098 MW Brasil em relação ao 2T18

Sendo +1.273 MW, 25%
Com participação da Eletrobras

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. vide disclaimer.

Eletrobras

CONTEXTO **SETORIAL E DESEMPENHO** ELETROBRAS

Receita de Geração passou de R$ 4,2 bilhões para 5,3 bilhões, **aumento de 25% em relação ao 2T18**

Receita (R$ Bilhão)	ACR (Mercado Regulado)				ACL
	Exploração		O&M Lei 12.783/13		Receita
	Receita	MWmed	Receita	MWmed	
2T18	1,04	1.969	0,54	7.451	1,74
2T19	1,86	2.821	0,84	7.451	1,57
%	77,8%	43,2%	55,5%	0,0%	-9,7%

ACR
Exploração: PIES e 4 Usinas a gás da Amazonas GT, após venda da Amazonas D e entrada em operação de Mauá 3: R$ 727 milhões

ACR
O&M: GAG Melhoria de R$ 250 milhões

ACL
Menor contratação Chesf e Eletronorte via contratos bilaterais
Curto Prazo: Menores PLD e GSF

Mercado

GSF	PLD
2T18: 16%	2T18: R$ 303/MWh
2T19: 11%	2T19: R$ 131/MWh

Preço Médio Eletrobras:

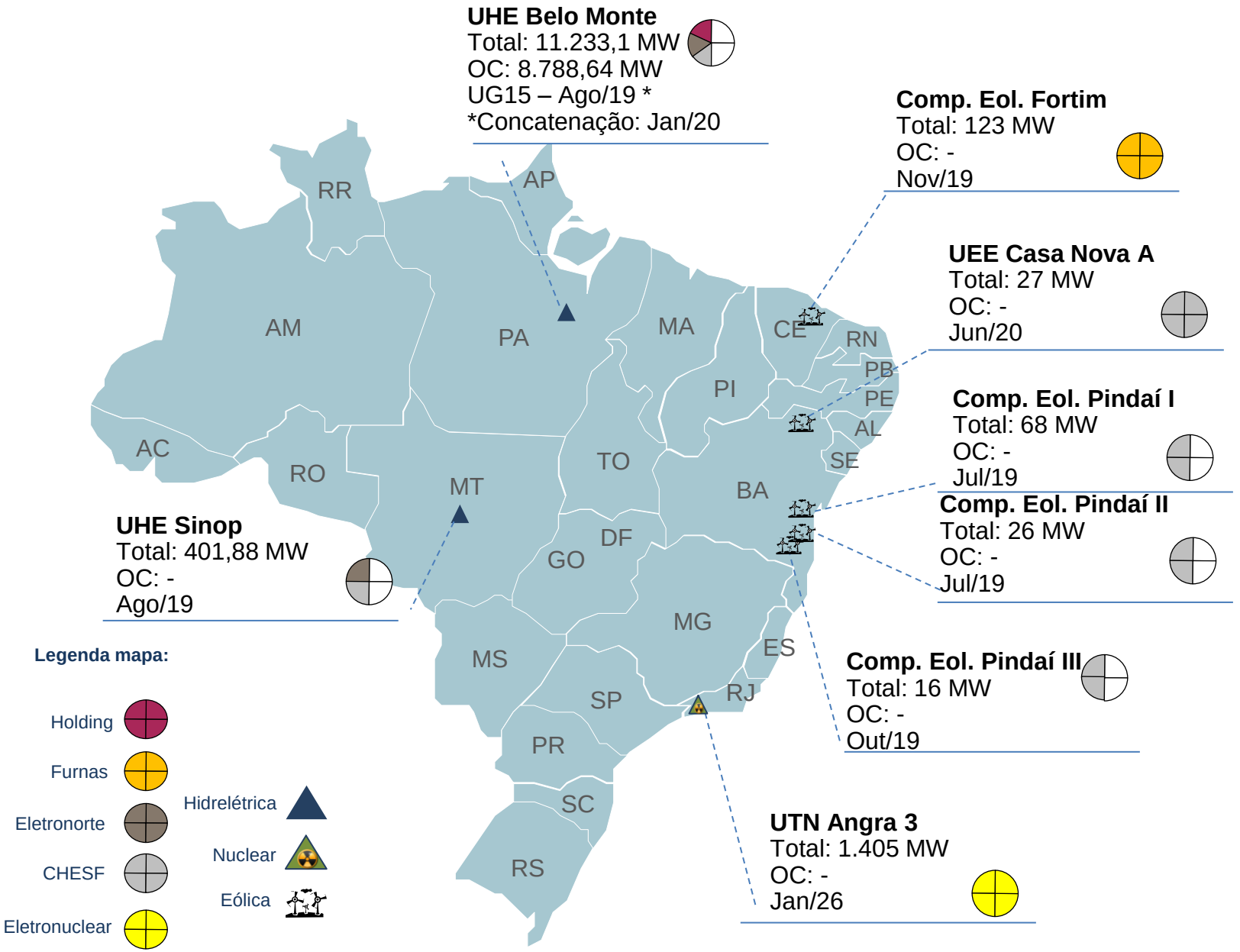
ACL 2T18: R$ 163/MWh
ACL 2T19: R$ 166/MWh

ACR 2T18: R$ 247/MWh
ACR 2T19: R$ 299/MWh

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. vide disclaimer.

Eletrobras

EMPREENDIMENTOS DE GERAÇÃO **EM CONSTRUÇÃO**



UHE Belo Monte
Total: 11.233,1 MW
OC: 8.788,64 MW
UG15 – Ago/19 *
*Concatenação: Jan/20

Comp. Eol. Fortim
Total: 123 MW
OC: -
Nov/19

UEE Casa Nova A
Total: 27 MW
OC: -
Jun/20

Comp. Eol. Pindaí I
Total: 68 MW
OC: -
Jul/19

Comp. Eol. Pindaí II
Total: 26 MW
OC: -
Jul/19

Comp. Eol. Pindaí III
Total: 16 MW
OC: -
Out/19

UHE Sinop
Total: 401,88 MW
OC: -
Ago/19

UTN Angra 3
Total: 1.405 MW
OC: -
Jan/26

4.662 MW Brasil para entrar em operação com a participação da Eletrobras

3.231 MW
Participação da Eletrobras

Entrada em Operação Comercial

Até Dezembro 2021	2026
+ 1.826 MW	**+ 1.405 MW**

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. vide disclaimer.

Eletrobras

TRANSMISSÃO

A MAIOR TRANSMISSORA DA AMÉRICA LATINA

71.042 km
total de **linhas de transmissão Eletrobras** sendo **64.782 km** ≥ 230 kV

46,5% do Brasil



No 2T19,

+ 145km
agregação na **Chesf em linhas corporativas**

+ R$ 30 milhões
- R$ 29,5 milhões corporativas
- R$ 0,5 milhão O&M

RAP total agregada nas empresas Eletrobras no **2T19**, com destaque para **Chesf** com **R$ 23,16 milhões.**

+3.524 Km Brasil em relação ao 2T18

Sendo 477,2 km, 13,5% com participação da Eletrobras

Eletrobras

DESEMPENHO FINANCEIRO 2T19



DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS 2T19

	IFRS			Recorrente		
R$ milhões	**2T18**	**2T19**	**%**	**2T18**	**2T19**	**%**
ROL	5.913	6.643	12%	5.901	6.570	11%
(–) PMSO	-2.034	-2.314	14%	-1.996	-2.139	7%
(–) Custos e despesas operacionais	-1.358	-1.575	16%	-1.247	-1.394	12%
(–) Provisões operacionais	785	-1.506	-292%	0,2	-26	-15464%
(+) Participações societárias	230	102	-56%	230	102	-56%
Ebitda	**3.535**	**1.350**	**-62%**	**2.888**	**3.113**	**8%**
Depreciação e Amortização	-418	-445	6%	-418	-445	6%
Resultado financeiro	-1.884	412	122%	-1.749	535	131%
IR e Contribuição Social	-781	-1.016	30%	-781	-1.016	30%
Result. das operações descontinuadas	919	5.260	472%	-	-	-
Resultado Líquido	**1.372**	**5.561**	**305%**	**-60**	**2.187**	**3774%**

Recorrente: inclui a receita de RBSE de modo a seguir o protocolo com as debêntures emitidas

R$ 727 milhões Amazonas GT – PIES, Mauá 3 e Aparecida
R$ 250 milhões GAG Melhoria
-R$ 281 milhões RBSE (R$1.265 milhões no 2T18 para **R$984** milhões no 2T19)

R$ 80 milhões Amazonas GT (reclassificação contábil); R$ 42 milhões Chesf (serviços diversos); **R$ 34 milhões em geração eólica:** ressarcimento por geração reduzida/**NR**: **R$ 71 milhões – Holding (**consultorias); **R$ 60 milhões - 1ª Parcela do Acordo entre Furnas e Inepar** (reequilíbrio contratual**); -R$ 47 milhões no 2T18 ajustes eliminações intercompanies.**

R$ 255 milhões: Amazonas GT: Combustível UTE Mauá 3 e Energia Comprada para Revenda de PIES.

NR: R$ 921 milhões: CCC Amazonas Energia; **R$ 387 milhões:** caducidade transmissão Chesf, compensada reversão de contrato oneroso **R$180 milhões**

-R$ 143 milhões: Menor resultado de **Norte Energia.**

NR: R$ **921 milhões**: Provisão CCC; Efeito líquido negativo de **R$ 207 milhões – Caducidade Chesf; R$ 1.334 milhões** reversão TFRH-Pará no 2T18.

Fair Value RBSE: +R$1.694 milhões no 2T19 e -R$1629 milhões no 2T18: taxa de desconto NTN-B de 5% no 2T18 para 3,1% no 2T19; **Eletronuclear R$ 283 milhões** de encargos não capitalizados na Usina Angra III (enquanto a obra não for retomada)

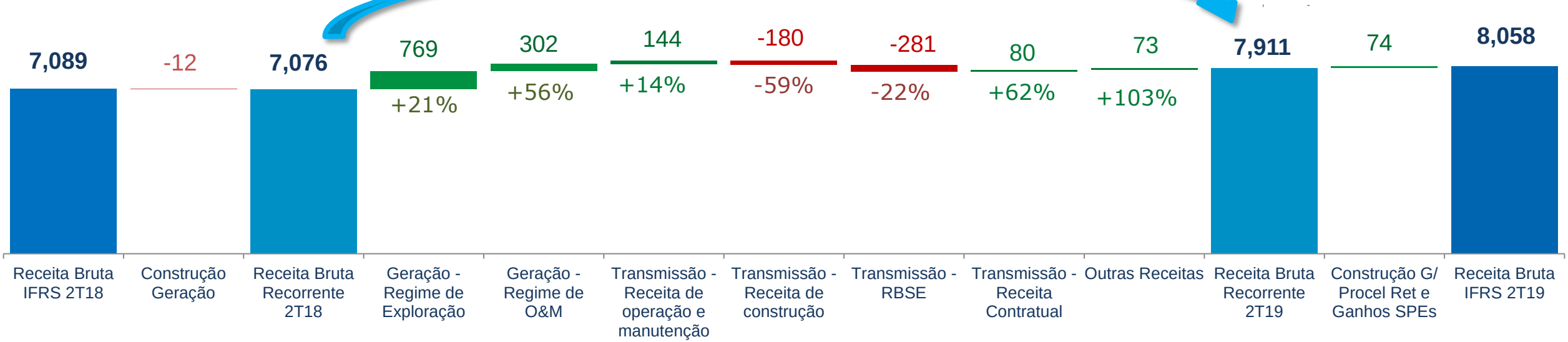
-R$ 533 milhões: Furnas: remensuração do passivo IR diferido relativo a RBSE

+R$ 5.260 milhões: Reversão do PL negativo Amazonas Energia Distribuidora

RECEITA BRUTA **2T19**

+ 14%
+ R$ 970 milhões IFRS

+ 13%
+ R$ 908 milhões Recorrente



GERAÇÃO

- **Exploração: Aumento de R$727 milhões** Amazonas GT – PIES, Mauá 3 e Aparecida
- **O&M: Aumento de R$ 250 milhões** referente a GAG Melhoria

TRANSMISSÃO

- **O&M: Aumento de R$ 26 milhões** em Furnas devido a RBNI de LT renovada;
- **Construção: Redução de R$180 milhões** na receita de construção em função do menor nível de investimentos;
- **RBSE: Redução de R$ 281 milhões** de RBSE em razão das amortizações;
- **Receita Contratual: R$ 55 milhões** Chesf (reforços e melhorias do Contrato de Transmissão 61)

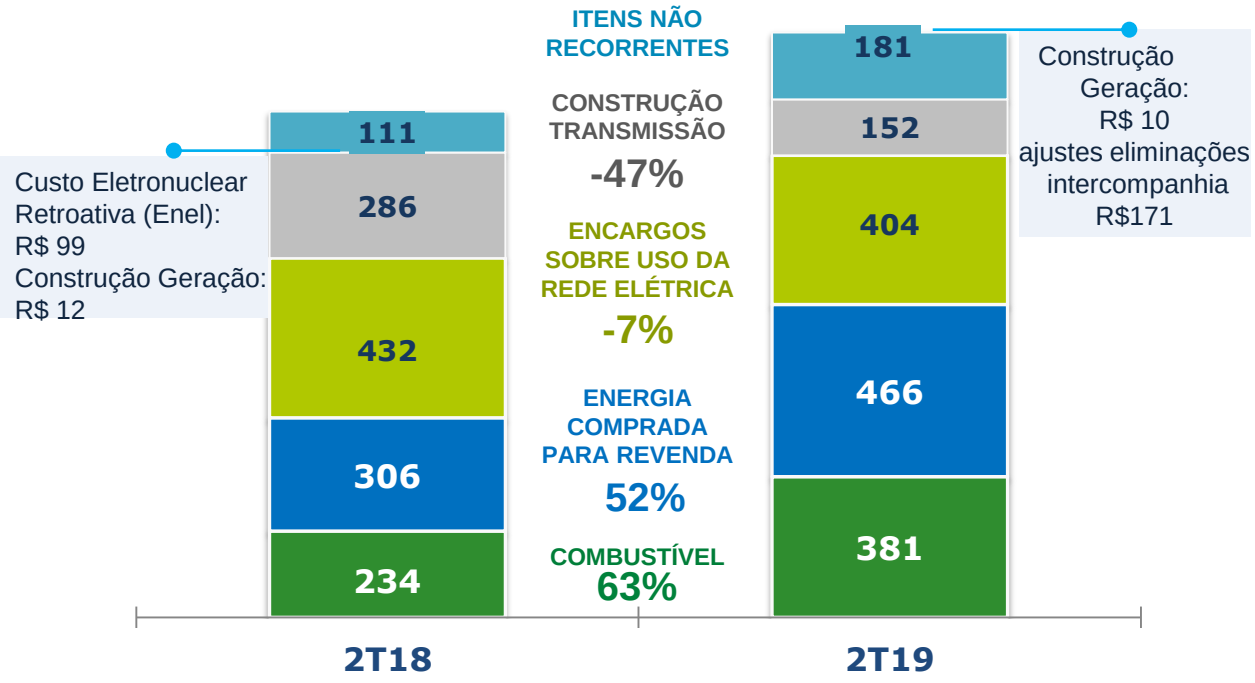
VENDA SPES

- **R$ 35 milhões** Eletrosul - SPEs Etau e Uirapuru
- **R$ 29 milhões** Furnas - SPEs Transleste, Transudeste e Transirapé

CUSTOS OPERACIONAIS

R$ millhões

Consolidado	2T18	2T19	%
Custos Operacionais IFRS	1.358	1.575	16%
Custos Operacionais Recorrente	1.247	1.394	12%



VARIAÇÕES NO **2T19**

Construção Transmissão — **- R$ 134 milhões**
- em função do menor nível de investimentos

Encargos sobre Uso de Rede Elétrica — **- R$ 28 milhões**
- Redução em razão da queda de tarifas de transmissão (TUST).

Energia Comprada para Revenda — **+ R$ 160 milhões**
- +R$ 71 milhões Amazonas GT: contratos com produtores independentes PIES
- +R$49 milhões Holding: compra de energia (para revenda) do Uruguai
- + R$ 19 milhões Chesf: (reajuste médio dos preços dos contratos equivalente a R$ 6,63/MWh; sazonalização)
- + R$ 12 milhões Furnas: ajuste de preço com SPE Teles Pires e aumento do montante contratado.

Combustíveis — **+ R$ 147 milhões**
- + R$ 184 milhões Amazonas GT: Mauá 3 e PIES no 2T19 x maior reembolso pela CCC em R$ 37 milhões no 2T18;
- - R$ 25 milhões: Eletronuclear

*O custo Eletronuclear retroativa esta contabilizada em Encargos sobre Uso de Rede Elétrica no 2T18

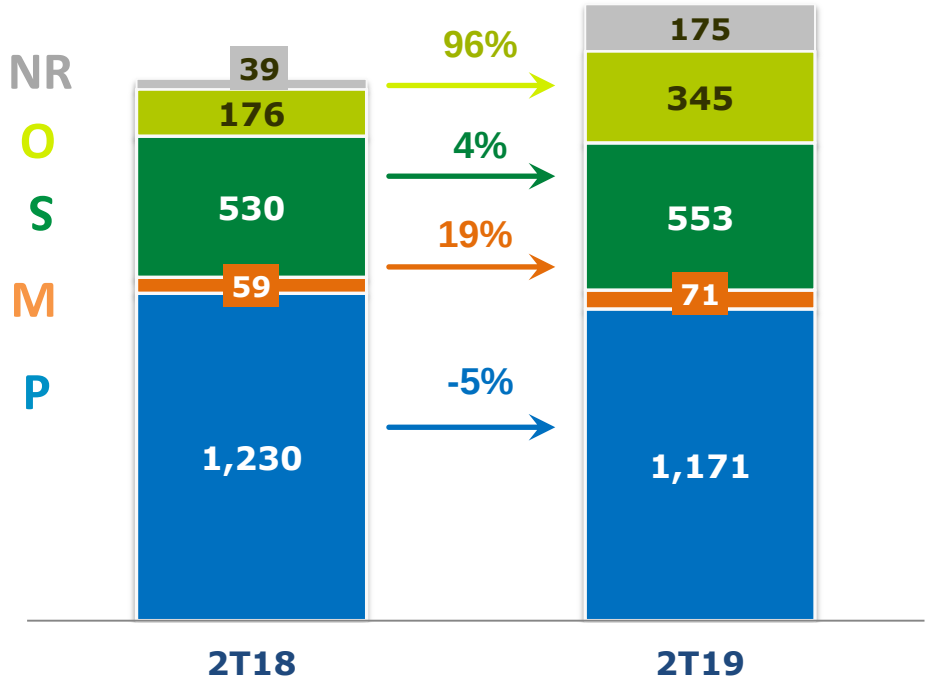
Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. vide disclaimer.

Eletrobras

PESSOAL, MATERIAL, SERVIÇOS E OUTROS

R$ millhões

Consolidado	2T18	2T19	%
PMSO IFRS	2.034	2.314	13,8%
PMSO Recorrente	1.996	2.139	7,2%



NR **+ R$ 136 milhões:**

- **+R$ 71 milhões** Holding (consultorias)
- **+R$60 milhões**: Processo INEPAR (Furnas)
- **+R$47 milhões:** ajustes eliminações intercompany 2T18
- **-R$3 Milhões** PDC (2T19) e **+R$24 milhões** (2T18)
- **+R$ 15 milhões** despesas de investigação independente (2T18)

O ↑ **+ R$ 169 milhões:**

- **+R$74 milhões** Amazonas GT: valor referente a recuperação do valor do gás reclassificado no 2T19 de "Outros" para conta redutora de combustível.
- **+R$ 34 milhões** SPE geração eólica: ressarcimento a distribuidoras geração menor que contratada

S ↑ **+ R$ 23 milhões:**

- **+R$ 43 milhões** Chesf – vigilância, empreiteiros e mão de obra para implantação SAP)
- **- R$ 26 milhões** Eletronuclear: Parada angra 2 manutenção

M ↑ **+R$ 12 milhões:**

- **+R$ 8 milhões: Parada Angra 2 manutenção**

P ↓ **-R$ 60 milhões:**

- Efeito parcial da saída de empregados desligados nos PDC de 2018 e 2019, compensando aumento de 1,69% no ACT:

1S18: - 820 empregados 1S19: -468 empregados

Valores Recorrentes: desconsideram-se itens não recorrentes (NR).

Eletrobras

PROVISÕES **OPERACIONAIS**

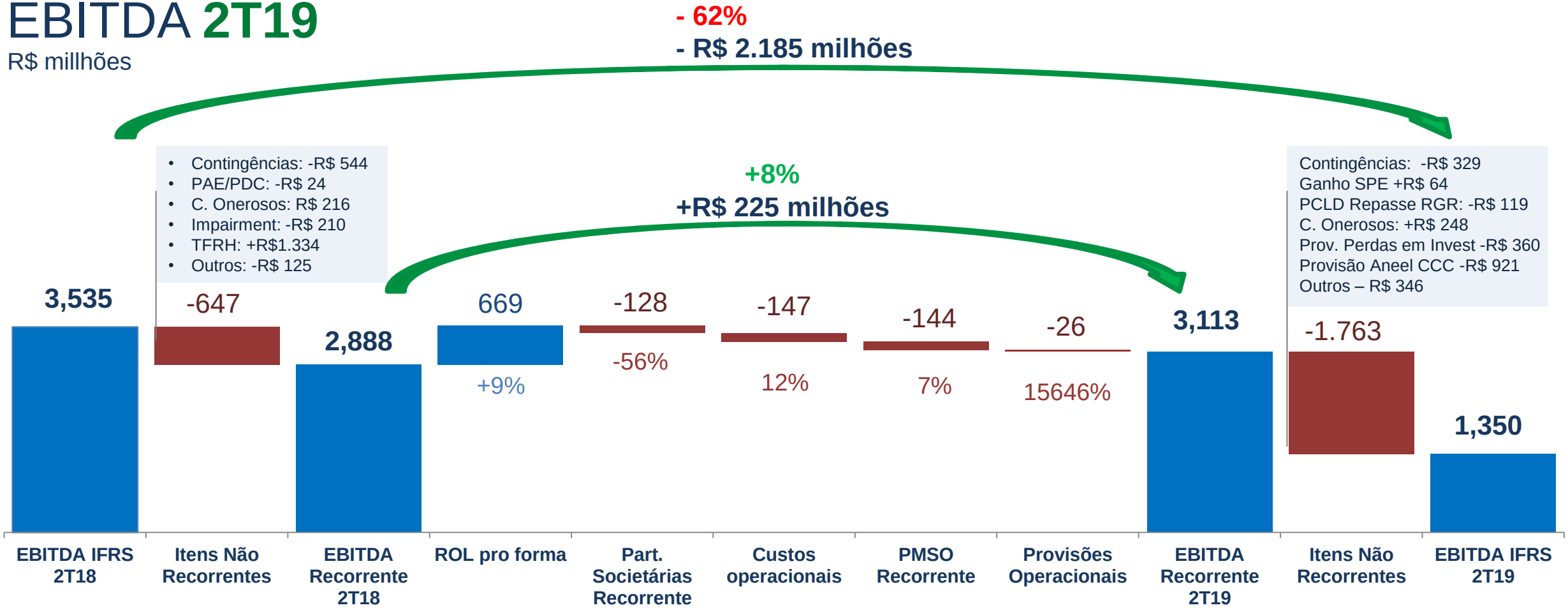
R$ millhões	2T18	2T19	%	
Garantias	-81	58	-172%	**Reversão de R$ 140 milhões** devido a venda da Amazonas Distribuição
Contingências	-377	-369	-2%	
Empréstimo Compulsório	-167	40	-124%	**Reversão de R$ 198 milhões** devido, principalmente, a reclassificação de risco de processos prováveis para possíveis no 2T19.
PCLD - Consumidores e Revendedores	-118	-88	-25%	
PCLD - Financiamentos e Empréstimos	24	-59	349%	**Constituição de R$ 119 milhões de PCLD Repasse RGR**
Contratos Onerosos	216	248	15%	**Reversão** no 2T19 composta principalmente por: **R$124 milhões** LT Camaçari IV – Sapeaçu, **R$66 milhões** UTE Santa Cruz, **R$ 50 milhões** LT Recife II - Suape II; caducidade Chesf: R$ **180 milhões**
Provisão/(Reversão) para perdas em Investimentos	-9	27	-405%	
Impairment de ativos de longo prazo	-210	0	-100%	
Caducidade da concessão (a)	0	-387		Constituição de baixa dos investimentos dos contratos de Transmissão da Chesf
Provisão Aneel – CCC	0	-921	-	Provisão registrada relativa a **créditos de CCC cedidos pela Amazonas Energia** no processo de privatização
Ajuste a Valor de Mercado	0,4	0	-100%	
TFRH	1.334	0	-100%	Reversão da TFRH – Taxa Pará no 2T18.
Outras	173	-55	-132%	Garantia dos PIES da Amazonas revertida no 2T18 e constituição, no 2T19, para contrapartida de GAG Melhoria de R$ 51 milhões
Total	**785**	**-1.506**	**-292%**	

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. vide disclaimer.

Eletrobras

EBITDA 2T19

R$ millhões



ROL Recorrente:

+ R$ 536 milhões da Amazonas GT
+ R$ 250 milhões referente a GAG Melhoria
- R$ 281 milhões referentes à amortização da RBSE

Participações Societárias Recorrente:

-**R$143 milhões**: equivalência da Norte Energia entre os trimestres

Custos Operacionais Recorrente:

+ R$ 255 milhões Amazonas GT: Combustíveis (R$ 184 milhões): Mauá 3, outras UTEs e PIES; Energia Comprada para Revenda (R$ 71 milhões): incorporação de PIES

PMSO Recorrente:

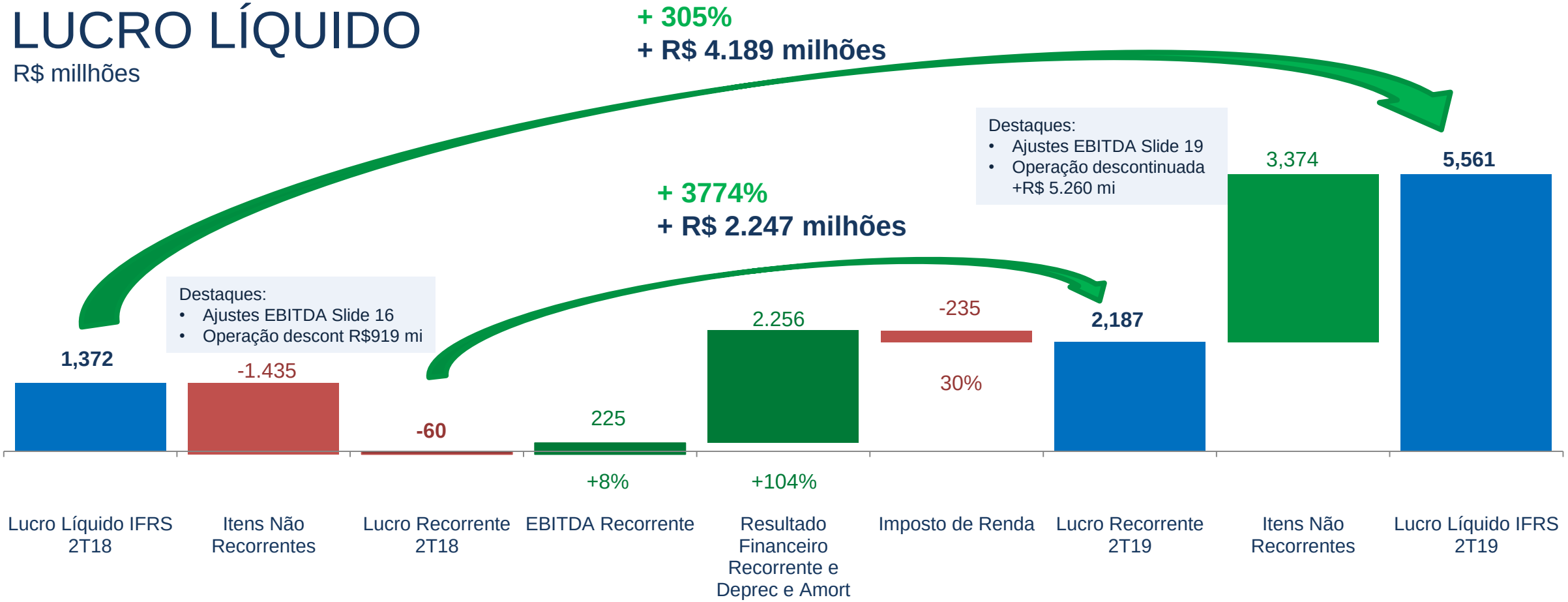
+R$ 74 milhões Amazonas GT Outras despesas**;**
+R$ 34 milhões geração eólica
+**R$ 43 milhões** Chesf: vigilância, empreiteiros e mão de obra para implantação SAP.

Provisões Operac. Recorrente

+R$ 51 milhões: contrapartida GAG Melhoria

LUCRO LÍQUIDO

R$ millhões



Resultado Financeiro

+R$ 1.694 milhões de Receitas financeiras na mensuração a fair value da RBSE, pela redução da taxa de desconto NTN-B de 5,1% para 3,1%
-R$538 milhões nas Despesas Financeiras de aumento das despesas de encargos de Dívida devido a assunção de dívida das Distribuidoras;
-**R$ 283 milhões** de encargos não capitalizados na Usina Angra III (enquanto a obra não for retomada) - Eletronuclear

IR

-R$533 milhões Furnas: remensuração do passivo IR diferido relativo a RBSE

Ajustes Não Recorrentes

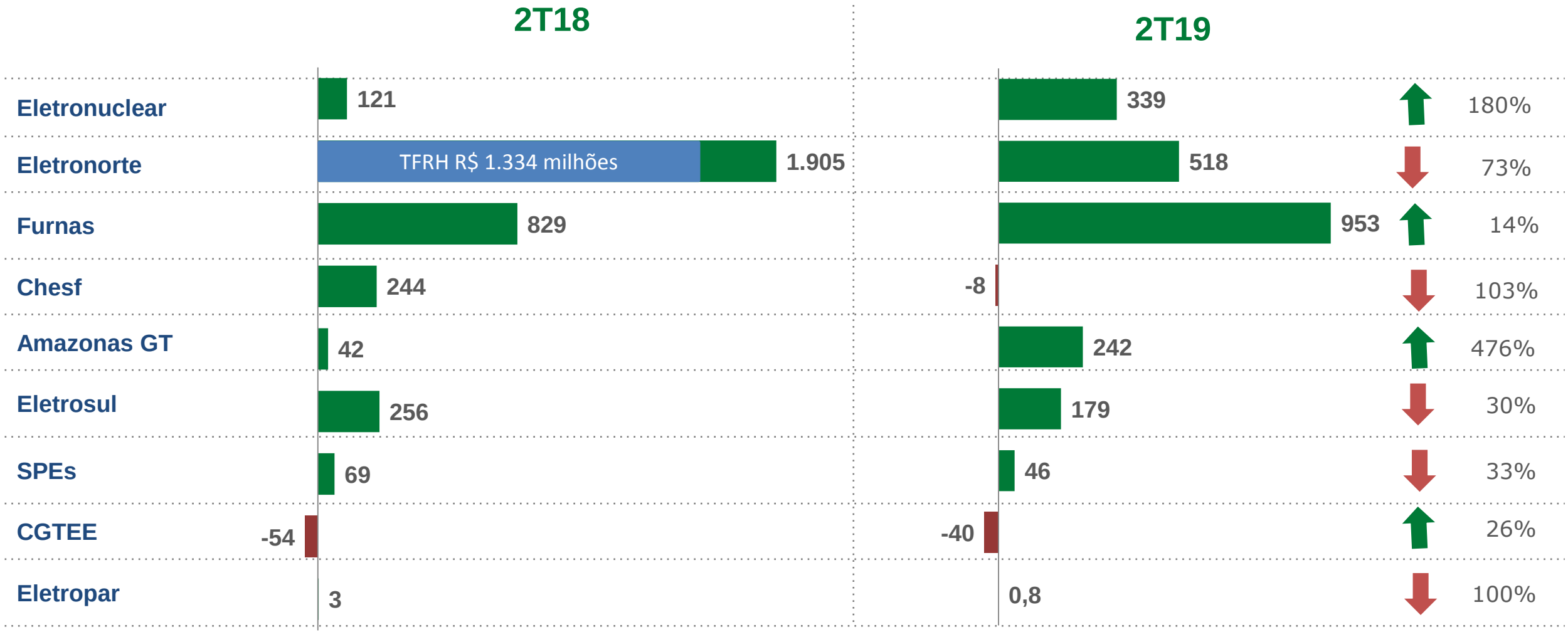
-**R$ 5.260 milhões** Operação descontinuada: reversão PL Amazonas Distribuição
-**R$ 1.295 milhões** Ajustes Ebitda = slide 22;
-**R$ 123 milhões** Atualização Monetária Empréstimo Compulsório (Selic)

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. vide disclaimer.

Eletrobras

EBITDA IFRS **EMPRESAS ELETROBRAS**

R$ millhões

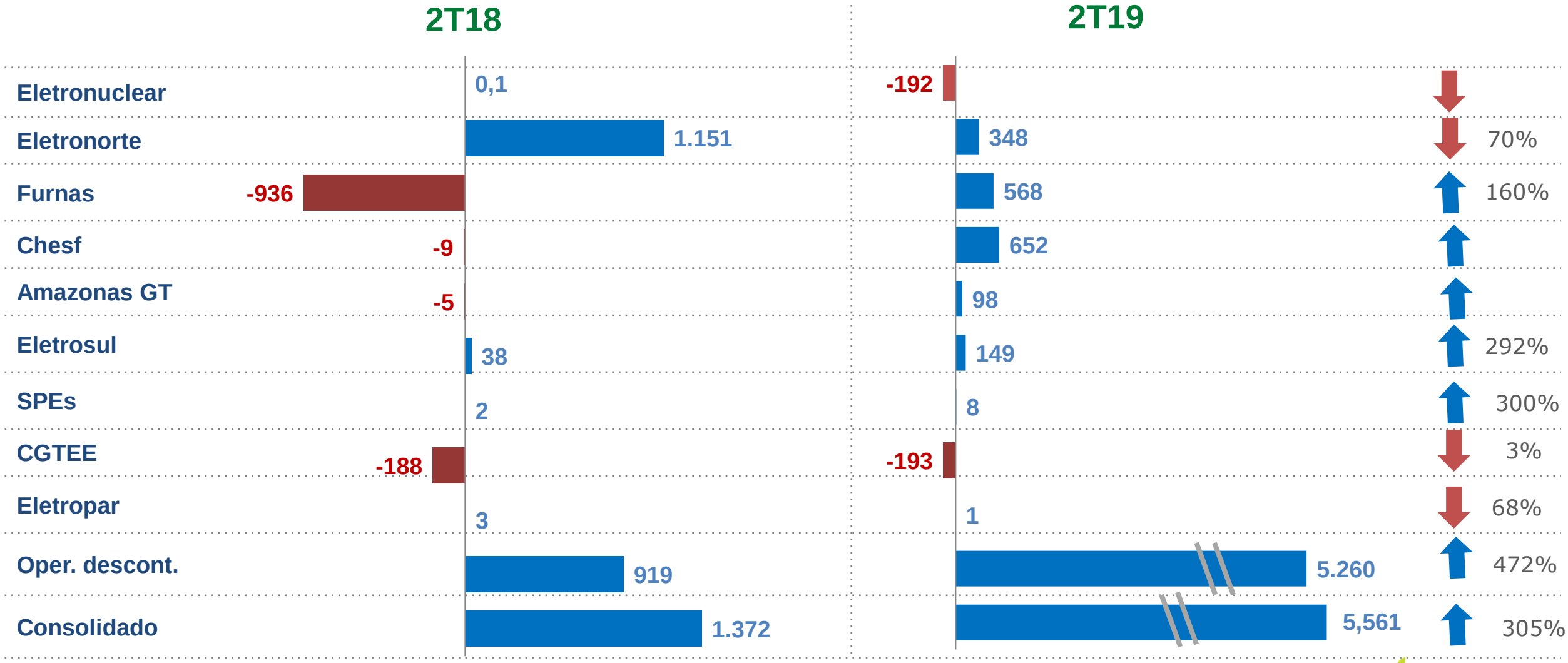


Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. vide disclaimer.

Eletrobras

RESULTADO IFRS **EMPRESAS ELETROBRAS**

R$ millhões



Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. vide disclaimer.

Eletrobras

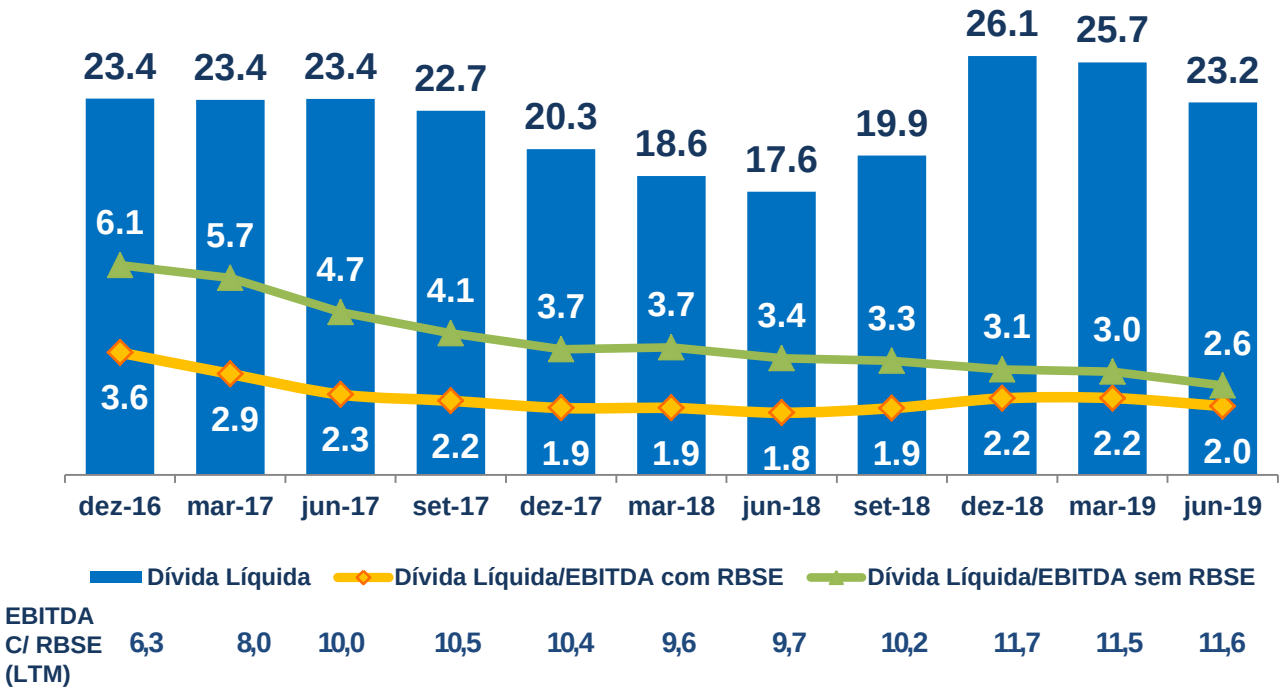
DISCIPLINA FINANCEIRA

R$ millhões

Meta

$$\frac{\text{Dívida Líquida}}{\text{EBITDA Ajustado}} < 3{,}0$$

Dívida Líquida/Ebitda



EBITDA C/ RBSE (LTM)	6,3	8,0	10,0	10,5	10,4	9,6	9,7	10,2	11,7	11,5	11,6

Ebitda recorrente: Passou a incluir RBSE para seguir o protocolo das debêntures emitidas.
(1) Vide Nota Explicativa 9 e 19 da demonstrações financeiras do 2T19.

	30/06/2019
(+) Dívida de Curto Prazo (Passivo Circulante)	11.162
(+)Dívida de Longo Prazo	44.320
DÍVIDA BRUTA	**55.482**
(-) Repasse RGR para CCEE (1)	1.587
= DÍVIDA BRUTA Recorrente	**53.895**
(-) (Caixa e Equivalente de caixa + Títulos e Valores Mobiliários)	14.517
(-) Financiamentos a Receber	15.828
(+) Repasse RGR para CCEE (1)	1.587
(-) Saldo líquido do Ativo Financeiro de Itaipu	1.942
Dívida Líquida	**23.195**

EVENTOS SUBSEQUENTES

R$ 3,9 bilhões *bond* de 2019 quitado em 30/07/2019

R$ 1,3 bilhão
amortização da dívida da Petrobras em 02/08/2019

R$ 5,2 bilhões
Amortização Dívida Bruta

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. Vide Disclaimer.

Eletrobras

INVESTIMENTOS **REALIZADOS**

R$ milhões

Natureza dos Investimentos	Realizado 2T19	Realizado 1S19	Orçado PDNG 2019	% 1S19
Corporativo Total	**427,1**	**782**	**4.681,9**	**16.7%**
Geração	47,4	85,5	**1.248,6**	**6,9%**
Transmissão	165,8	263,4	**1.411,1**	**18,7%**
Geração - Manutenção	121,2	287,3	**924,5**	**31,1%**
Transmissão - Manutenção	59,5	83,5	**735,3**	**11,4%**
Outros*	33	62,1	**362,4**	**17,1%**
SPES Total	**150,6**	**310,2**	**1.023,3**	**30,3%**
Geração	150,4	270	**653,9**	**41,3%**
Transmissão	0,2	40,3	**369,4**	**10,9%**
Total Geral	**577,7**	**1.092,2**	**5.705,2**	**19,1%**

*Outros : Qualidade Ambiental, Infraestrutura, Desenvolvimento Tecnológico.

GERAÇÃO

- Jirau – Chesf/Eletrosul: R$ 40 milhões
- SINOP – Chesf/Eletronorte: R$ 130 milhões
- Teles Pires – Furnas/Eletrosul: R$ 32 milhões
- Complexo Pindaí - Chesf: R$ 41 milhões
- Overhaul Candiota 2 – R$ 162 milhões

TRANSMISSÃO

- Reforços e Melhoria no total de R$ 222 milhões
- Mata de Santa Genebra – Furnas: R$ 40 milhões

NÃO REALIZAÇÃO DE INVESTIMENTOS - R$ 828 Milhões

- Transnorte Energia (TNE): R$ 139 milhões
- Manutenção Angra I e II: R$ 55 milhões e Angra III: R$ 53 milhões
- Casa Nova: R$ 70 milhões e reassentamento Itaparica em R$ 41 milhões
- Ampliação UTE Santa Cruz – Furnas: R$ 92 milhões
- Reforços e Melhoria de Furnas em R$ 31 milhões

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. vide disclaimer.

Eletrobras

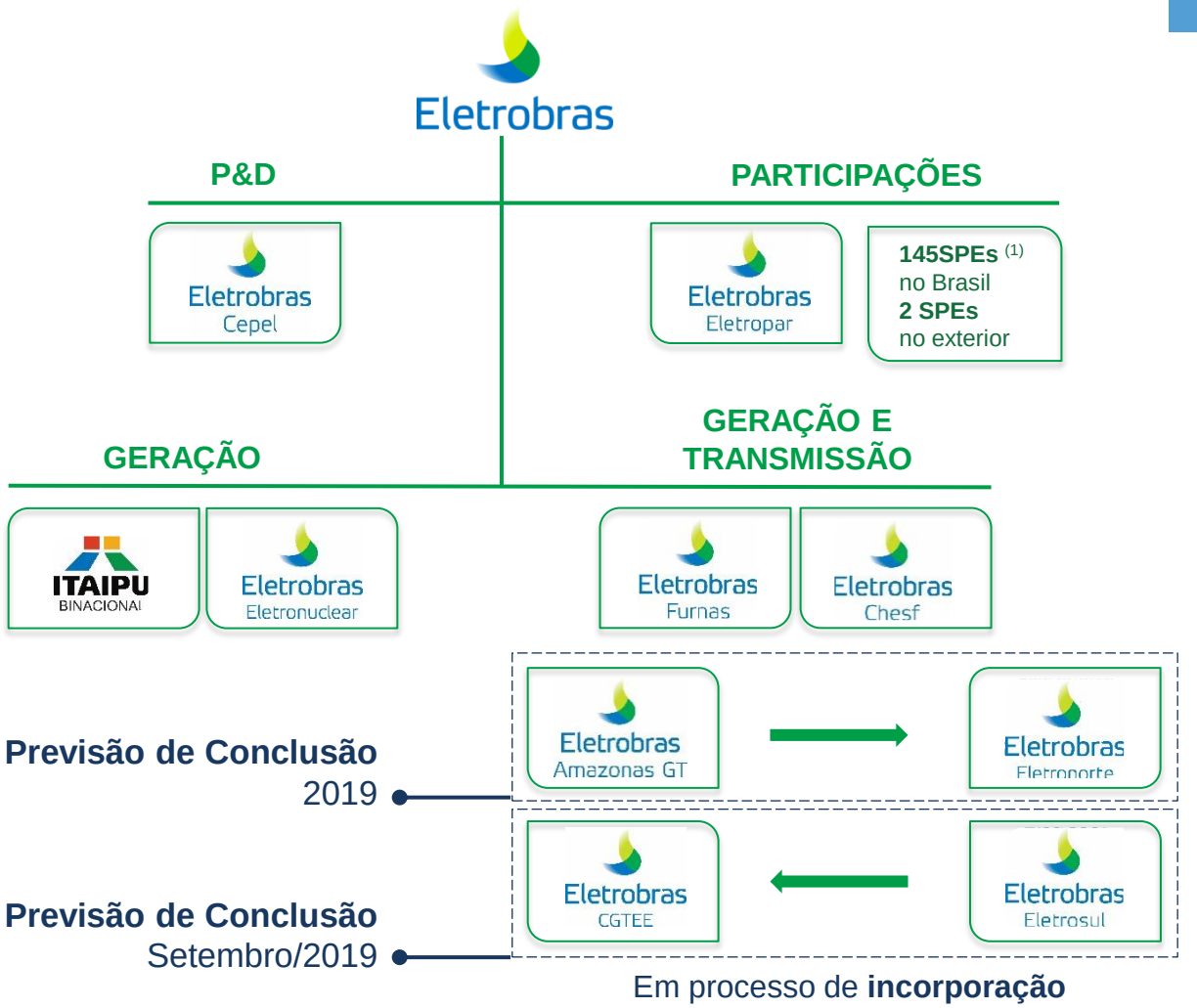
ESTRUTURA ORGANIZACIONAL **ATUAL**

Previsão de evolução de SPEs	
Posição atual	**147**
Vendidas no Leilão Eletrobras 01/2018 (em processo de transferência)	**10**
A vender	**41**
A incorporar	**14**
A extinguir	**25**
Total estimado em 2020	**57**

A. Procedimento Competitivo de Alienação nº 01/2019
- Alienação de 39 SPEs divididas em 6 lotes;
- Procedimento via chamada pública
- Agosto de 2019

B. 1 SPE a ser vendida pela Eletronorte

C. 1 SPE a ser vendida pela Eletrosul



Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. vide disclaimer.

Eletrobras

PERSPECTIVAS **FUTURAS**

- **Incorporação Eletrosul e CGTEE –** aguardando aprovação órgãos governamentais e credores para AGEs da Eletrosul e CGTEE - setembro/2019;

- Entrada em operação comercial (proporcional à participação da Eletrobras) de 1.221,73 MW em **Belo Monte,** 196,92 MW em **Sinop** e 210,25 MW em **eólicas SPEs** estimada em 2019;

- Entrada em operação de **1.236 km de LT** corporativas e via SPEs, considerando **180 km corporativos** da Chesf e **1.056 via SPEs** da Eletrosul e Furnas estimadas em 2019;

- **Angra 3** – definição do modelo de negócios pelo CPPI e realização de leilão para escolha de parceiro privado.

- PL **capitalização da Eletrobras** e definição do modelo a ser adotado.

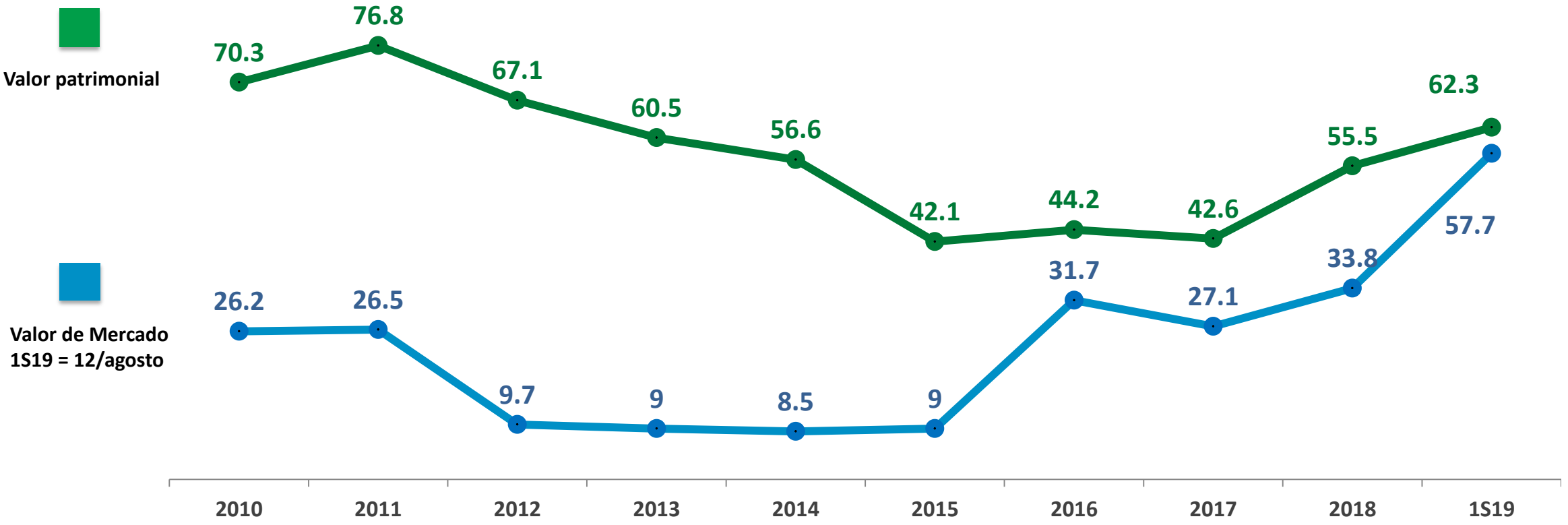


Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. Vide Disclaimer.

ELETROBRAS MERCADO

Valor de mercado X Valor patrimonial

2010 a 2019 (R$ bilhões)



Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. Vide Disclaimer.

Eletrobras

Relações com Investidores

Eletrobras

www.eletrobras.com.br/elb/ri
ombudsman-ri@eletrobras.com
+55 21 2514 6331
+55 21 2514 4637