



# Apresentação de Resultados

2T22

# 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.**

# Highlights da Companhia



A Eletrobras foi privatizada no 2T22, mantendo-se como maior Companhia do setor elétrico da América Latina, com agenda importante para destravamento de valores.

## Privatização

Captação de **R\$ 30,8 bilhões**, incluindo exercício do green shoe

## Descotização

**Jun/2022:** Os novos contratos de concessão assinados possibilitarão o fim do regime de cotas e **6,7 GW méd de energia adicional** a ser comercializada

## Conselho de Administração e CEO

**Agosto/22:** Eleita chapa única indicada por acionistas

**80%** de membros independentes

**Wilson Ferreira** é eleito novo CEO  
Posse até 20/09

## Venda CEEE-T

Reforço de **R\$ 1,1 bilhão** de caixa

## SAESA

Participação de **72%**,  
**Jul/2022:** Controle efetivo, com eleição da maioria do CA da investida, incluindo a Presidência

# Reconhecimentos



## Eletrobras foi novamente reconhecida no ranking Latin American Executive Team

Categoria “Electric & Other Utilities - SellSide”  
**2º Lugar**

Melhores Chief Financial Officers (CFOs) - Elvira Presta

**3º Lugar**

Para equipe de Relações com Investidores

## Agenda ESG

Publicação do **Caderno ODS**, que apresenta os resultados de projetos e iniciativas das empresas Eletrobras que contribuem para o alcance dos desafios globais lançados na **Agenda 2030** para o **Desenvolvimento Sustentável**, da ONU.

[Acesse o documento aqui](#)



## Reconhecimento

Líder em **Responsabilidade ESG** entre as empresas brasileiras do setor de energia elétrica, em *ranking* do Monitor Empresarial de Reputação Corporativa (Merco).



## Mudanças climáticas

Programa **Mudanças Climáticas**. Capacitação sobre mudanças climáticas, voltada para empregados e lideranças das empresas Eletrobras.



## III Olimpíada Nacional de Inovação em Energia

Prepara profissionais e estudantes para executar a inovação em projetos de energia.

The background features several overlapping, semi-transparent shapes in shades of blue, green, and yellow. A large blue shape is on the left, a yellow shape is at the top right, and a green shape is in the center. A light blue shape is at the bottom right. The text is centered over these shapes.

# Capitalização Eletrobras

# Capital Social e Estrutura Societária

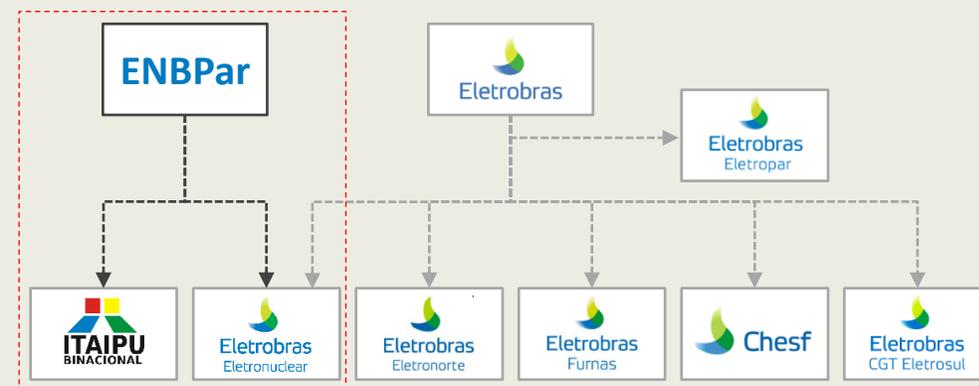
Capital Social pós capitalização R\$ 69.813,7 milhões

	Pré Capitalização			Pós Capitalização		
	% ON	% PNB	% TOTAL	% ON	% PNB	% TOTAL
União Federal	51,82%	-	42,57%	33,05%	-	29,02%
BNDES / BNDESPAR	16,78%	13,20%	16,15%	7,25%	13,20%	7,97%
FND/FGHAB	3,62%		2,97%	2,31%		2,02%
Banco do Nordeste	0,11%	-	0,09%	0,07%	-	0,06%
Subtotal União e entidades ligadas	<b>72,33%</b>		<b>61,78%</b>	<b>42,67%</b>		<b>39,07%</b>
Free Float	27,67%	86,80%	38,22%	57,33%	86,80%	60,93%
<b>Total</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

## Estrutura Organizacional Pós Desestatização



“True Corporation” com voto limitado a 10% para todos os acionistas



- **182ª AGE Ago/22** - Eleição do novo Conselho de Administração com mandato até 2025;
- **Eleição de Wilson Ferreira Junior** como CEO da Eletrobras;
- **Criação de nova Diretoria de Regulação e Relações Institucionais** e eleição de Rodrigo Limp como Diretor;
- **Carlos Augusto Leone Piani** terá 30 dias para tomar posse, a partir de 05/08;
- **Octávio Lopes** informou que não tomará posse.



Constam na foto, no dia da posse do novo CA: Ivan de Souza Monteiro (chairman), Pedro Batista de Lima Filho, Marisete Fatima Dadald, Vicente Falconi Campos, Felipe Vilela Dias, Marcelo de Siqueira Freitas, Carlos Eduardo Rodrigues Pereira (eleito pelos empregados), Daniel Alves Ferreira e Marcelo Gasparino (participação por videoconferência).

# Prioridades Estratégicas Pós Capitalização

## Contexto

O processo da Capitalização promoverá inúmeras Oportunidades de Criação e Destramento de Valor

- **Otimização de custos e despesas**
- **Oportunidades de crescimento** através de novos negócios, participações em leilões e comercialização no mercado livre com o fim do regime de cotas;
- **Flexibilidade incremental** para negociar passivos contingentes
- **Potenciais ganhos com eficiência tributária**



# Gestão de Pessoas

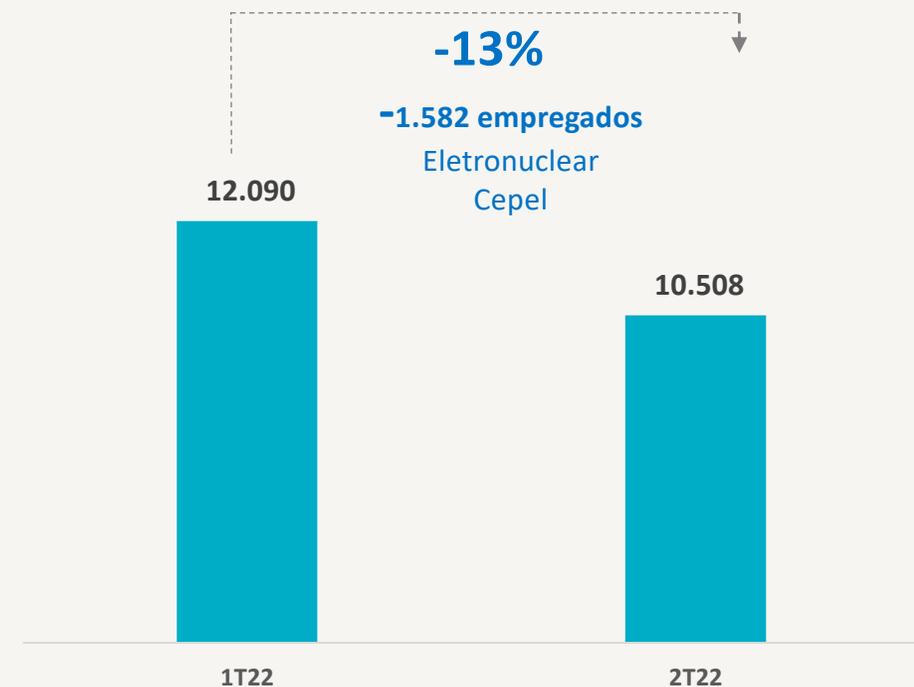
## Possibilidade de novas contratações

## Alteração da Política de Cargos e Salários

### ACT 2022/2024

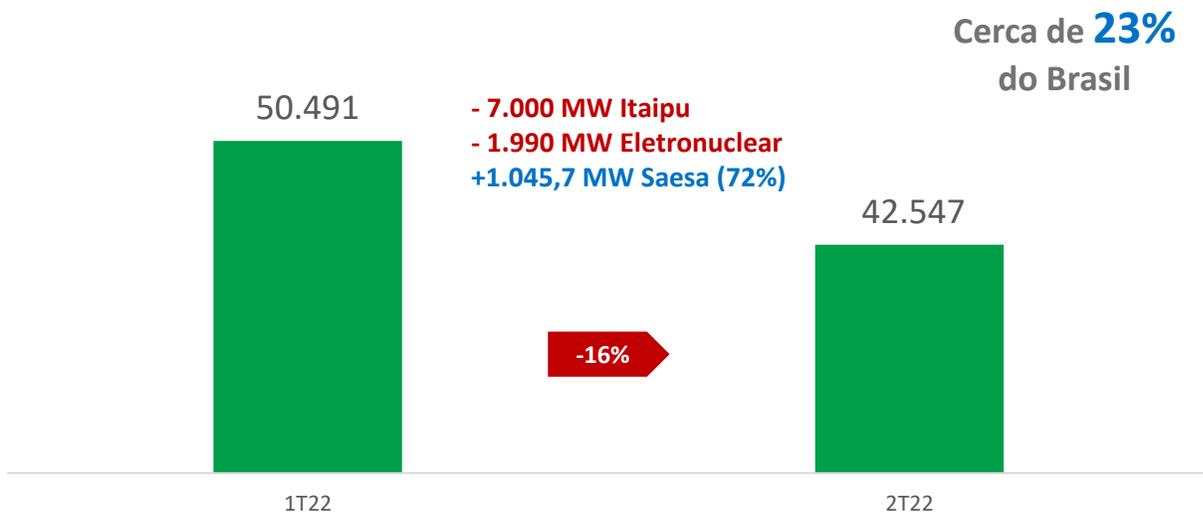
- ❖ Acordo Bianual (até abr/24), que traz previsibilidade de condições à Companhia no período
- ❖ Recomposição salarial pelo IPCA
- ❖ Possibilidade de **Desligamentos (precedidos de PDV)**
  - 1º ano - Aposentados e aposentáveis – até abril/2023
  - 2º ano – até 20% do quadro de empregados de abr/23
- ❖ Para **novos empregados, exclusão** de cláusulas que conferem **direitos adicionais às leis trabalhistas**

## Quadro de Empregados

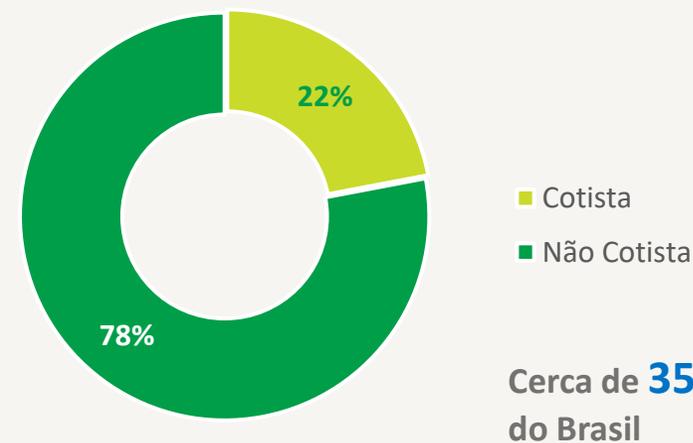


Quadro Efetivo: Colaboradores na empresa (Empregados, Requisitados, Assessor Externo e Anistiados). Não considera: Diretor empregado, diretor estatutário, cedidos, aposentados por invalidez e licenças sem vencimentos

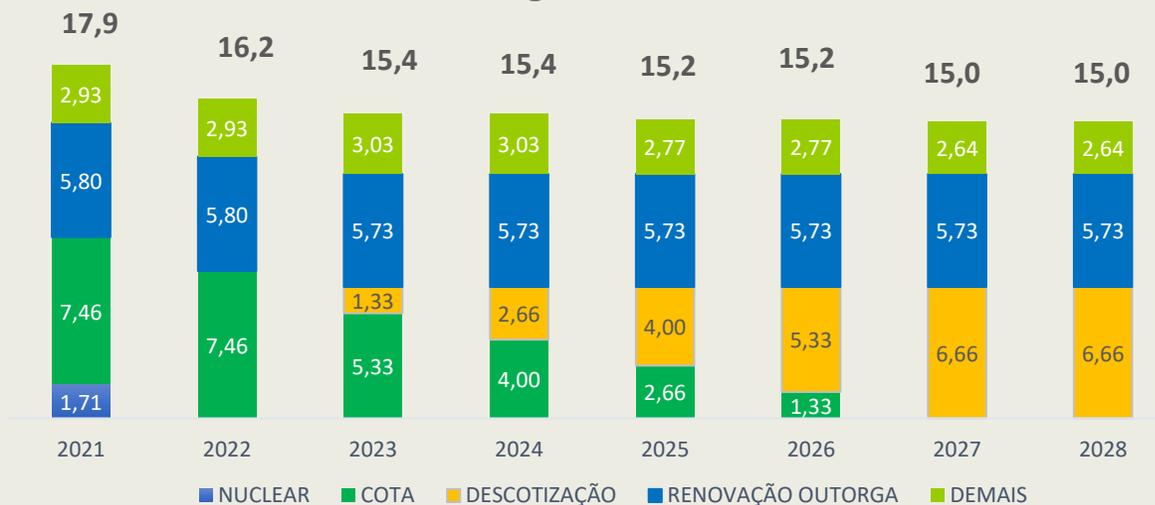
# Negócio de Geração



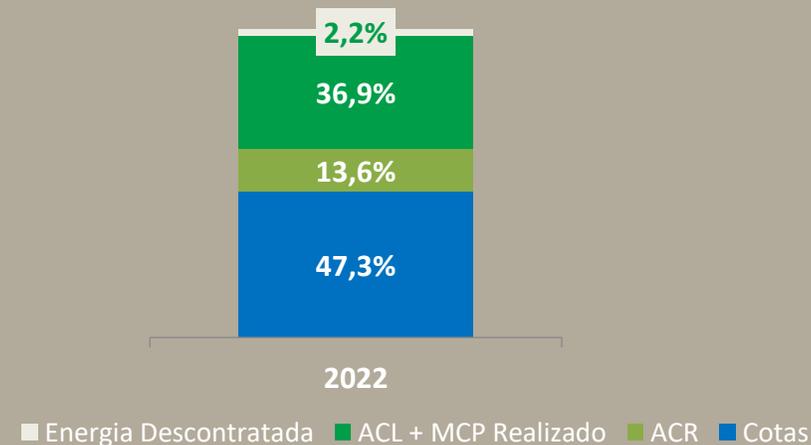
## Energia gerada 2022 (GWh)



## Garantia Física (GWmed) Fim do regime de cotas



## Balço Energético 2022 (%)



The background features several overlapping, semi-transparent shapes in shades of blue, green, and yellow. A large blue shape is on the left, a yellow shape is at the top right, and a green shape is in the center. A light blue shape is at the bottom right. The text 'Desempenho Financeiro' is centered over the green and yellow areas.

# Desempenho Financeiro

## Destques Financeiros 2T22 (R\$ milhões)

**R\$8.856**

Receita Líquida 2T22

**R\$4.148**

EBITDA 2T22

**R\$1.401**

Resultado 2T22

**+ 19%**

Em relação ao 2T21

**+ 39%**

Em relação ao 2T21

**-44,6%**

Em relação ao 2T21

### Efeitos Positivos

+ R\$ 1.288 milhões de receita de transmissão, aumento de 35%

+ R\$ 742 milhões Efeito Líquido da Capitalização

+ R\$ 453 milhões de Efeito Líquido da Venda de CEEE-T

+ R\$ 897 milhões Alienação Participação Itaipu

### Efeitos Negativos

-R\$ 707 milhões provisões para litígios

-R\$ 877 milhões Provisão para perda em investimentos na Saesa

-R\$ 649 milhões Provisão PCLD Amazonas

-R\$ 1.542 milhões Variação Cambial devido exposição passiva de U\$ 1.322 milhões

-R\$ 477 milhões: Atualização monet empréstimo compulsorio (selic)

# Efeitos Contábeis da Capitalização 2T22 (R\$ milhões)

Ativo Intangível	
Registro das obrigações da concessão – projetos	+6.694
Registro das obrigações de concessão CDE	+33.735
Bônus de outorga	+26.623
Abatimento CCC – holding	+2.907
Indenização Tucuruí e Curuá Una	+5.063
<b>Total</b>	<b>75.021</b>

Passivos Relevantes	
Registro das obrigações da concessão – projetos	-6.694
Registro das obrigações da concessão CDE	-33.735
<b>Total</b>	<b>-40.429</b>

Estimativa de Despesas financeiras **R\$ 2 bilhões** nos primeiros anos+ IPCA

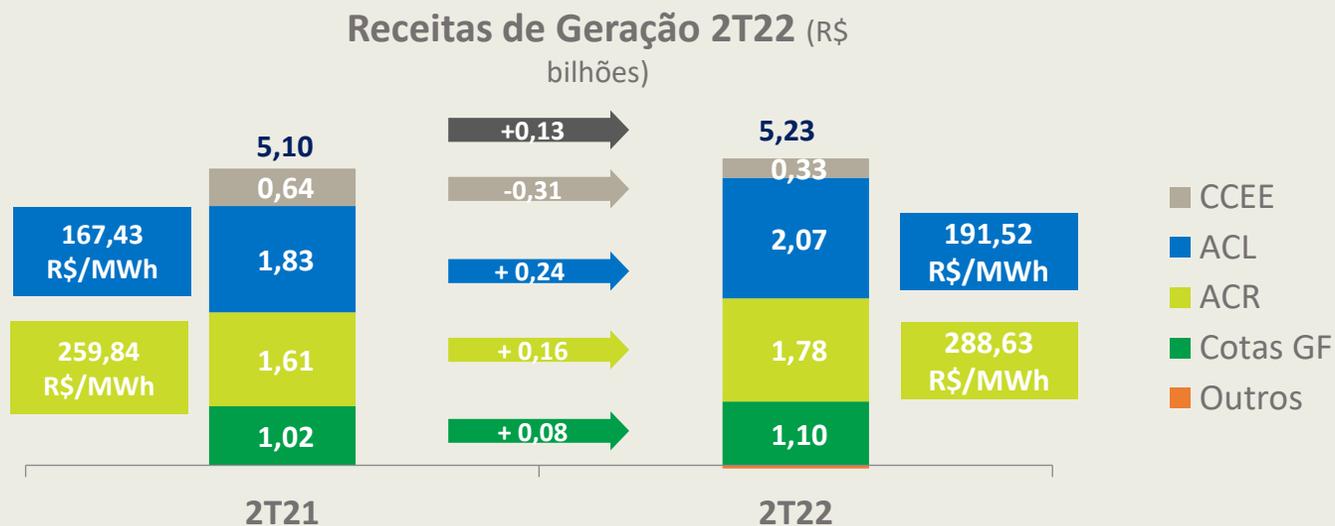
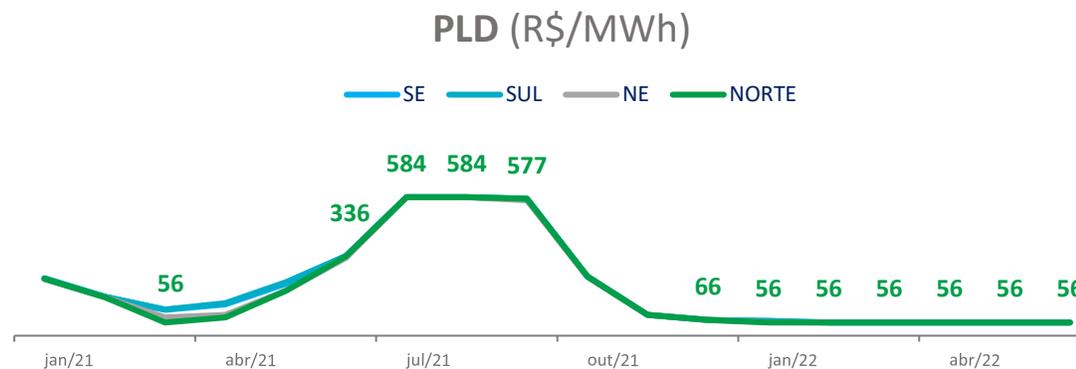
Efeito Resultado 2T22	
Valor residual Tucuruí e Curuá Una	+ 2.071
Transferência Itaipu	+ 1.098
Valores residuais Lei 12.783/indenizações	-1.484
Valores residuais não considerados CNPE30	-475
<b>Efeito total bruto</b>	<b>+ 1.211</b>
<b>Efeito Pis/Cofins ganho Tucuruí e Curuá Una</b>	<b>-468</b>
<b>Efeito total Líquido</b>	<b>742</b>

**+R\$ 26.362 milhões**  
Follow on e mais  
R\$ 4.394 milhões greenshoe

Pagamento de  
**- R\$ 26.623 milhões**  
Bônus de outorga

Pagamento de  
**- R\$5.264 milhões**  
CDE

# Impacto da Comercialização nas Demonstrações Financeiras



Apesar da melhora na situação hidrológica e queda do PLD no período, Eletrobras performou **+ R\$ 137 milhões** de receita, com destaque para **+239 milhões** em contratos bilaterais e **+ R\$ 165 milhões** no mercado regulado.

# Demonstrativo de Resultados (R\$ milhões)

	IFRS			Recorrente		
	2T21	2T22	Var. %	2T21	2T22	Var. %
<b>Receita Bruta</b>	<b>8.971</b>	<b>10.516</b>	<b>17%</b>	<b>8.954</b>	<b>10.512</b>	<b>17%</b>
(-) Deduções da Receita	-1.535	-1.660	8%	-1.535	-1.660	8%
<b>ROL</b>	<b>7.435</b>	<b>8.856</b>	<b>19%</b>	<b>7.419</b>	<b>8.852</b>	<b>19%</b>
(-) PMSO	-1.830	-2.070	13%	-1.645	-1.988	21%
(-) Custos e despesas operac.	-1.818	-1.907	5%	-1.798	-1.903	6%
(-) Provisões operacionais	-906	-2.238	147%	443	-586	-232%
(+) Participações societárias	179	487	171%	179	487	171%
(+) Outras Receitas e Despesas	0	121	100%	0	0	-
(+) Resultado de Operações Descontinuadas	-76	899	1.082%	0	0	-
<b>Ebitda</b>	<b>2.984</b>	<b>4.148</b>	<b>39%</b>	<b>4.599</b>	<b>4.861</b>	<b>6%</b>
Depreciação e amortização	-298	-497	67%	-298	-497	67%
<b>Resultado financeiro</b>	<b>690</b>	<b>-1.457</b>	<b>-311%</b>	<b>907</b>	<b>-1.417</b>	<b>-256%</b>
IR e Contribuição Social	-847	-793	-6%	-605	-1.091	81%
<b>Resultado Líquido</b>	<b>2.530</b>	<b>1.401</b>	<b>-45%</b>	<b>4.604</b>	<b>1.855</b>	<b>-60%</b>

## Receita Bruta Recorrente 2T22

Receita de Transmissão, com destaque para a receita contratual (+ 993)

**+ 1.288**

Aumento da base pela elevação do saldo ativo decorrente do Reperfilamento da RBSE e inclusão do Ke, registrados em Set/21.

## PMSO Recorrente 2T22

**+344**

Pessoal : Acúmulo de 2 acordos coletivos - ACT de 21/22 de 6,7% e ACT 22/23 de 12%

**+219**

## Custos e Despesas Operacionais Recorrentes 2T22

**+105**

Encargos de Uso da Rede : IPCA

**+116**

## Resultado Financeiro Recorrentes 2T22

**-2.325**

Variação cambial. **- 1.542**

Não recorrente: Atualização monetária de Empréstimos compulsórios pela Selic

**- 478**

## Operações Descontinuadas 2T22

**+975**

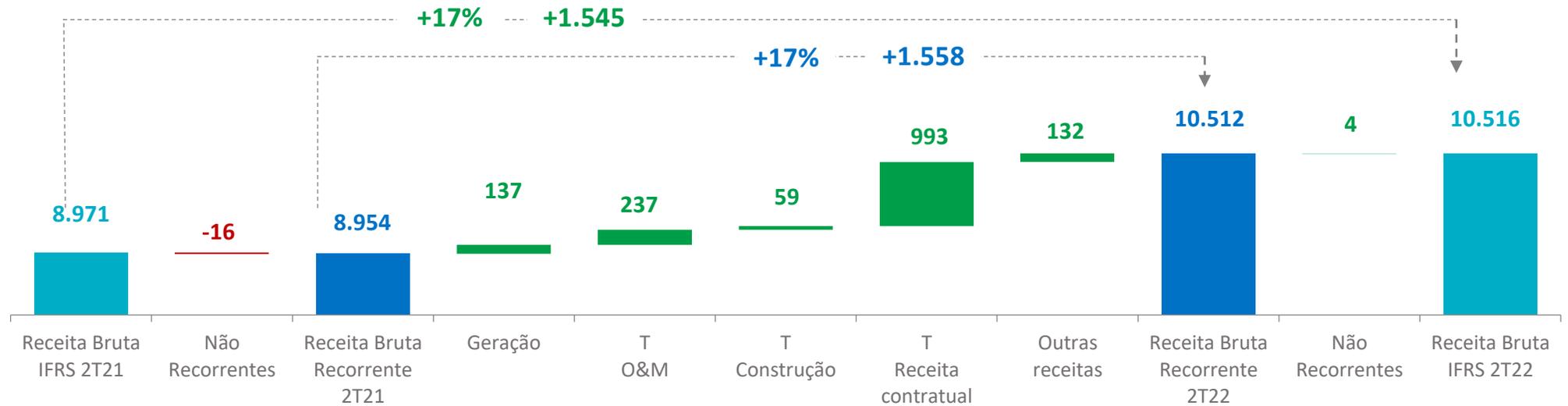
Alienação Itaipu

**+ 897 milhões**

Resultado da Eletronuclear (32% referente à redução da participação da Eletrobras no capital da Eletronuclear )

**-2,4**

# Receita Bruta (R\$ milhões)



**+1.288**  
Transmissão

**+357**  
O&M renovada Lei 12.783/13: Chesf +R\$ 169 milhões reajuste + reforços e melhorias

**-120**  
O&M não renovada Reclassificação contábil

**+59**  
Construção CGT Eletrosul +R\$ 65 milhões Reforços e melhorias e TSLE

**+993**  
Receita Contratual: Aumento do ativo da RBSE decorrente do reperfilamento, inclusão do Ke + IPCA

## Outros +132

Holding: +R\$ 69 milhões  
▪ Receita PROCEL + R\$ 68 milhões

Eletronorte +R\$ 54 milhões Proinfa, CDE e serviços de O&M

## Geração +137

Detalhamento Próximo Slide

## Não Recorrentes -12

-12 Construção Geração

# Receita Bruta - Geração

		Volume (MWmed)			Preço médio (R\$/MWh)		Receita (R\$ milhões)		
		2T21	2T22	Var.	2T21	2T22	2T21	2T22	Var.
ACR Mercado regulado	Contrato regulado	2.170	2.156	-1%	259,84	288,63	1.612	1.777	10%
	Cotas hidrelétricas	7.464	7.464	0%	62,48	67,31	1.018	1.097	8%
ACL Mercado livre	Contrato bilateral	4.847	4.759	-2%	167,43	191,52	1.832	2.071	13%
	CCEE	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	643	333	-48%
Outros*		N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	-3	-50	-1788%
Total							<b>5.103</b>	<b>5.227</b>	<b>2%</b>

		2T21	2T22
Mercado	GSF (%)	96,98	95,83
	PLD SE (R\$/MWh)	229,32	55,70
	PLD S (R\$/MWh)	233,28	55,70
	PLD NE (R\$/MWh)	202,07	55,70
	PLD N (R\$/MWh)	200,58	55,70

\*Receitas de Construção, Efeito Financeiro de Itaipu e Eliminação (ajustes contábeis - vendas internas). Inclui Importação no 2T21. No 2T22, Importação passou a ser contabilizada na rubrica CCEE. O preço médio do ACR não considera os contratos dos PIEs advindos do processo de desverticalização da Amazonas Distribuidora e os contratos das usinas térmicas por disponibilidade.

## Contrato regulado

+ R\$ 165 milhões

Eletronorte: + R\$ 96 milhões Reajuste de preços (IGPM) dos contratos celebrados com Amazonas Energia decorrentes dos PIEs e + R\$ 20 milhões do preço da energia Mauá 3 (R\$ 345/MWh para R\$ 383/MWh)

+ R\$ 128 milhões

Furnas: sazonalização e reajuste de contratos

+ R\$ 24 milhões

CGT: reajuste IPCA preços dos contratos R\$ 252/MWh p/ R\$ 275/MWh

+ R\$ 17 milhões

## Cotas hidrelétricas

+ R\$ 79 milhões

Furnas, Chesf e Eletronorte: reajuste RAG, variações CFURH e PIS/COFINS

## CCEE

- R\$ 310 milhões

Redução da Importação do Uruguai, de -R\$ 62 milhões e outras variações nas liquidações relacionadas à exposição no MCP, redução do PLD e GSF, e efeitos de sazonalização, apesar de GFOM da UTE Santa Cruz

## Contrato bilateral

+ R\$ 239 milhões

Chesf: -83 MW médios de energia vendida

- R\$ 47 milhões

Eletronorte: +receita de contrato com consumidor industrial atrelado a preço do alumínio, dólar e IGP-M e reajustes outros contratos

+ R\$ 93 milhões

Eletronorte: aumento vendas da UHE Tucuruí pelo aumento de 3% da energia e 6% do preço

+ R\$ 44 milhões

CGT Eletrosul: variação positiva no preço e volume de venda

+ R\$ 70 milhões

Chesf: aumento consumo clientes industriais (+11MWmédios)

+ R\$ 38 milhões

Furnas: reajuste de 9% preços contratos de Itumbiara e novos contratos de fornecimento

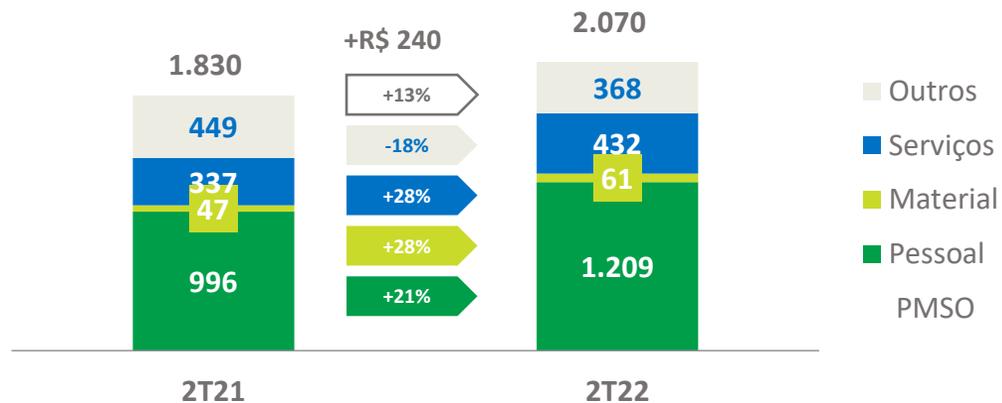
+ R\$ 31 milhões

Inclui os empreendimentos afetados pela Lei 13.182 de 2015 (UHEs Sobradinho e Itumbiara)

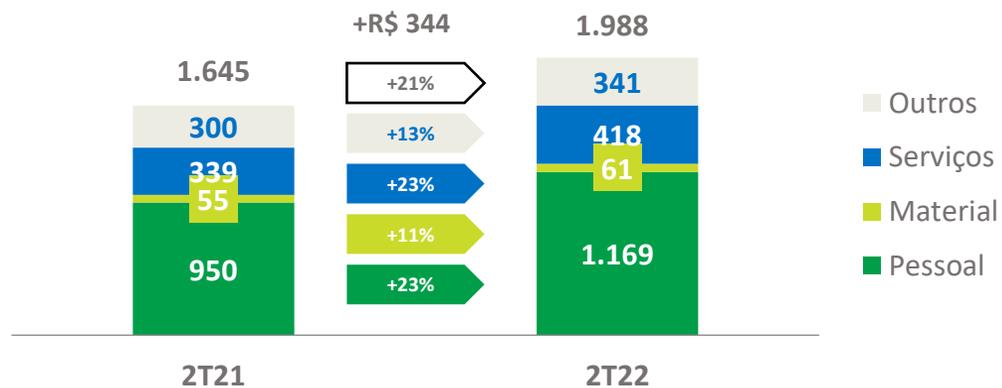
Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. Vide disclaimer

# PMSO (R\$ milhões)

## IFRS



## Recorrente



## Pessoal Recorrente

**+ 219**

ACT 2020/2021: Acúmulo de 2 Acordos de Trabalho - **+ 6,76%** a partir de Dez/21; e ACT 2021/2022 **+ 12,13%** a partir de Mai/22, com impacto em benefícios e anuênios.

Chesf: Passivo atuarial **+ 11**

Chesf: Maior despesas médicas e hospitalares **+ 11**

Eletronorte: Menor Coparticipação com plano de saúde. **- 24**

## Material Recorrente

**+ 6**

Manutenções operacionais: Furnas e CGT Eletrosul.

## Serviços Recorrente

**+ 78**

Furnas: Maior despesas médicas e hospitalares em relação ao ano de pandemia (suspensão de tratamentos eletivos) **+ 19**

Furnas: Obtenção de *waiver* nas debêntures p/ aporte na SAESA e consultorias respectivas **+ 13**

Holding: estudos e projetos Procel **+ 23**

## Outros Recorrente

**+ 40**

Chesf: (+) custo dos juros do plano de previdência do BD a aposentados. **+ 22**

Eletronorte: (-) recuperação de despesas (Crédito COFINS/PASEP). **+ 22**

## Provisões Operacionais (R\$ milhões)

Valores negativos representam constituição de provisão	2T21	2T22	Var. %
<b>Contingências</b>	-511	-465	-10%
<b>Empréstimo Compulsório</b>	-600	-242	-148%
<b>(Provisão)/Reversão para perdas em investimentos</b>	7	-890	101%
<b>PCLD</b>	505	-695	173%
<b>Contratos onerosos e impairment de ativos de longo prazo</b>	-100	226	-145%
<b>Outras</b>	-207	-172	-21%
<b>Total</b>	<b>-906</b>	<b>-2.238</b>	<b>60%</b>

### Contingências

**-465**

Chesf: -R\$ 150 milhões: Correção monetária do processo do Fator K (+R\$ 65,2 milhões) pelo IGPM e constituição de provisões cíveis, fiscais e trabalhistas (R\$ 85 milhões), com destaque para atualização de processos cíveis.

Furnas (R\$ 104,38 milhões): Reclassificação de risco para “Provável” de processo da Fundação Real Grandeza, referente à complementação de aposentadorias de 2013 (R\$ 67 milhões)

### Provisão para perdas em investimentos

**-897**

Impacto SAESA decorrente do aporte de R\$ 1.582 milhões e avaliação do valor justo

**-877**

### PCLD

**-695**

Provisões de dívidas da Amazonas Energia:  
Com a Eletronorte (dívida energia)

**201**

Com a Holding (dívida financeira)

**448**

# Dívida Amazonas Energia

**R\$ 7.088 Milhões**

Total de Créditos a Receber

**R\$ 1.206 Milhões**

Créditos  
Vencidos

**R\$ 4.183 Milhões**

Crédito Provisionados, equivalente a  
59% da dívida total



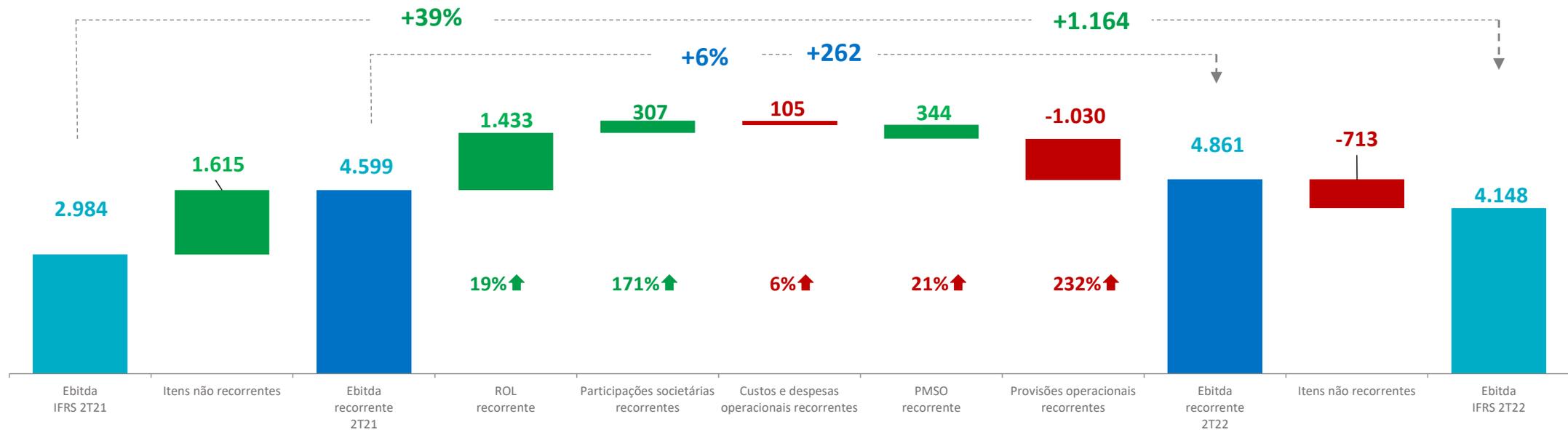
Dívida Financeira Com holding	Créditos a receber	Créditos Vencidos	Créditos Provisionados	Créditos não Provisionados
	4.245	417	-2.064	2.181

Dívida de Energia com Eletronorte	Créditos a receber	Créditos Vencidos	Créditos Provisionados	Créditos não Provisionados
Corrente	998	562	-274	724
ICD	1.845	227	-1.845	0
<b>Total</b>	<b>2.843</b>	<b>789</b>	<b>-2.119</b>	<b>724</b>

<b>Total Dívida</b>	<b>7.088</b>	<b>1.206</b>	<b>-4.183</b>	<b>2.905</b>
---------------------	--------------	--------------	---------------	--------------

Desde maio de 2022, com o reforço de caixa proveniente da Portaria 38, a Amazonas Energia não apresentou inadimplência relevante com as faturas de energia corrente. Entretanto, manteve-se inadimplente com dívidas repactuadas financeira e de energia.

# EBITDA (R\$ milhões)



## Part Societárias recorrentes +307

**+246** SAESA: resultado negativo no 2T21 e resultado zerado no 2T22

## Itens não recorrentes 2T22 -713

**-242** Empréstimo Compulsório

**-890** Perdas em Investimentos

**-465** Contingências

**16** Outros

**-899** Resultado de Oper Descontinuadas

Resultado  
Financeiro  
Recorrente

-1.542

Variação Cambial

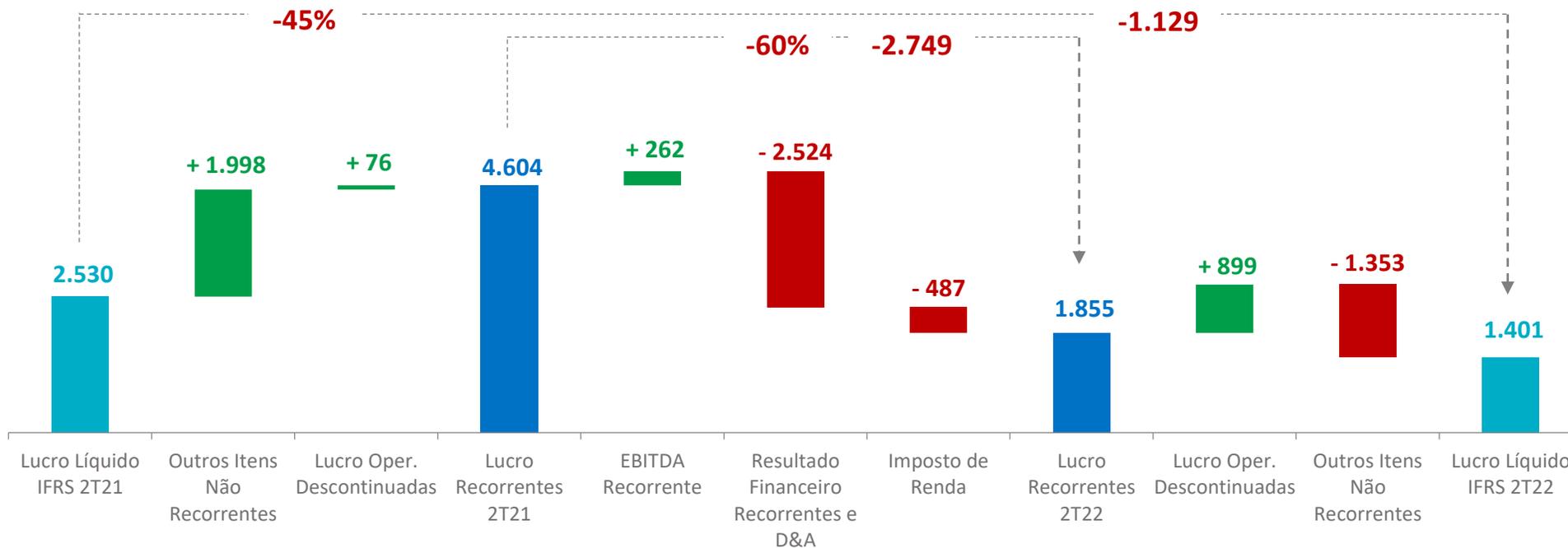
-363

Perdas com  
derivados  
Eletronorte

-249

Encargos de  
dívidas

## Lucro Líquido



### Operações Descontinuadas +R\$ 899

+ 897 Alienação Itaipu

-2,4 32% participação  
Eletronuclear

### Outros não recorrentes

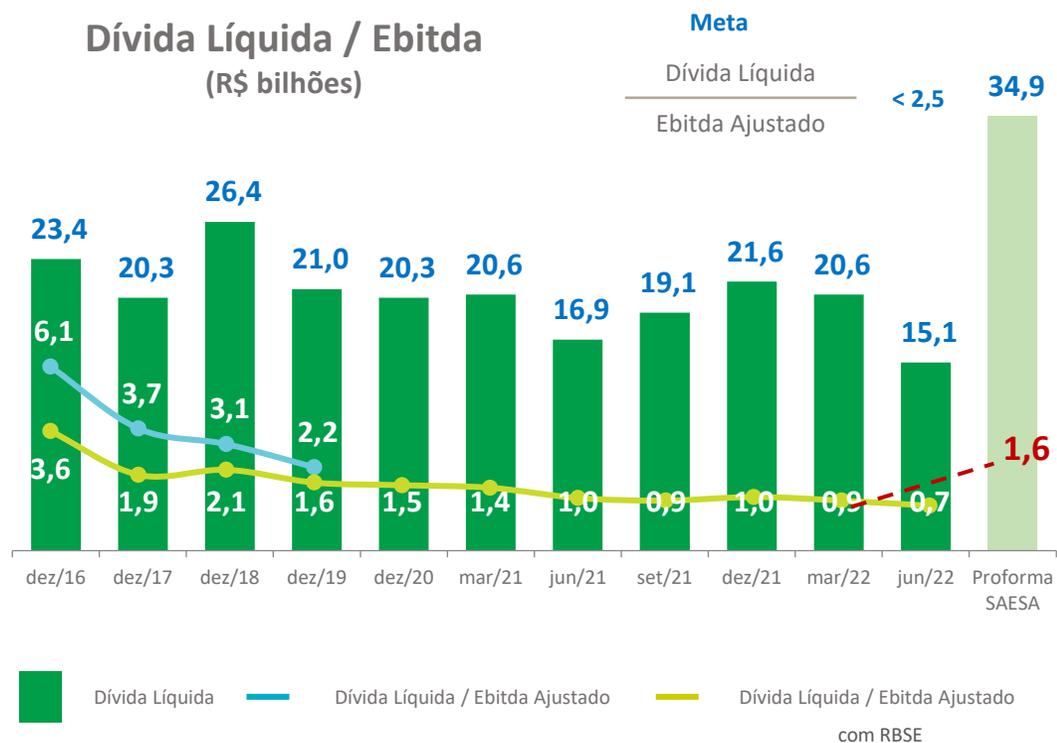
EBITDA (Slide 21)

+540 Estimativa Chesf  
PCLD/ IR Furnas SAESA

-R\$ 316 Empréstimo  
Compulsório: atualização  
monetária de -R\$478  
milhões no 2T22

+124 Receita  
empréstimos  
distribuidoras

# Disciplina Financeira



## Junho de 2022

R\$ milhões

(+) Dívida de Curto Prazo (Passivo Circulante)	6.260
(+) Dívida de Longo Prazo	29.003
<b>= Dívida Bruta</b>	<b>35.263</b>
<b>(-) (Caixa e Equivalente de caixa + Títulos e Valores Mobiliários)</b>	15.495
(-) Financiamentos a Receber	4.265
(-) Saldo Líquido do Ativo Financeiro de Itaipu	362
<b>Dívida Líquida</b>	<b>15.142</b>

## Desconsolidação Eletronuclear

- **R\$ 6,8 bilhões** de dívida. Contudo, pela Lei 14.182/21, Eletrobras garante 100% de dívida pré privatização de R\$ 6,2 bilhões. Pós Privatização, Eletrobras prestará garantias, na proporção de 36%.

## Reforços de Caixa no 2T22

**+R\$ 2,5 bilhões:** Captação debêntures de Furnas – Abril/2022

**+R\$ 1,1 bilhão:** Venda ações CEEE-T - Abril/2022

## Investimentos Realizados (R\$ milhões)

Investimento (Corporativo + Parcerias)	Realizado 2T22	Realizado 6M 2022	Orçado PDNG 6M 2022	%
<b>Geração Corporativo</b>	<b>137</b>	<b>229</b>	<b>685</b>	<b>33%</b>
Implantação /Ampliação	46	82	393	21%
Manutenção	91	147	292	51%
<b>Transmissão Corporativo</b>	<b>392</b>	<b>618</b>	<b>695</b>	<b>89%</b>
Ampliação	61	79	82	96%
Reforços e Melhorias	128	198	301	66%
Manutenção	202	341	311	110%
<b>Infraestrutura e Outros*</b>	<b>80</b>	<b>121</b>	<b>179</b>	<b>68%</b>
SPES	<b>1.617</b>	<b>1.617</b>	<b>415</b>	<b>389%</b>
<b>Geração - Aportes</b>	<b>1.617</b>	<b>1.617</b>	<b>339</b>	<b>477%</b>
Transmissão – Aportes	-	-	69	0%
SPES Outras (Furnas)	-	-	7	0%
<b>Total</b>	<b>2.225</b>	<b>2.585</b>	<b>1.973</b>	<b>131%</b>
Eletruclear	323	465	243	192%
<b>Total c/ Nuclear</b>	<b>2.548</b>	<b>3.050</b>	<b>2.216</b>	<b>138%</b>

### GERAÇÃO **33% Realizado**

R\$ 460 milhões

Eletruclear: R\$ 250 milhões em Angra III e R\$ 73 milhões em Angra I e II.

Furnas: Santa Cruz R\$ 36 milhões - implantação do ciclo combinado.

Chesf: R\$ 71 milhões em Sobradinho - Manutenção

### Transmissão **89% Realizado**

R\$ 392 milhões

#### Reforços e Melhorias

CGT Eletrosul: R\$ 44 milhões

Chesf: R\$ 30 milhões

#### Manutenção

Chesf: R\$ 173 milhões na Chesf referentes a revitalização de linhas de transmissão

#### Ampliação

CGT Eletrosul: R\$ 48 milhões

### SPES **389%**

R\$ 1.583 milhões: aumento de capital feito por Furnas na SPE SAESA



# Obrigado!

**RI Eletrobras**  
[ombudsman-ri@eletrobras.com](mailto:ombudsman-ri@eletrobras.com)