



APRESENTAÇÃO PARA ANALISTAS E INVESTIDORES
JUNHO 2025

DISCLAIMER

Esta apresentação pode conter **estimativas e projeções** que **não são declarações de fatos corridos 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.**

AGENDA



Visão geral



Indicadores financeiros



Mercado de energia



Temas relevantes em discussão



Anexos



1 VISÃO GERAL

ELETROBRAS: MAIOR PLATAFORMA PARA INVESTIMENTO EM ENERGIA RENOVÁVEL E TRANSMISSÃO DO BRASIL



1

Foco na alocação de capital

- ✓ Foco em eficiência e simplificação
- ✓ Otimização do portfólio

2

Escala sem precedentes

- ✓ Maior empresa de Geração e Transmissão LatAm
- ✓ Maior no mundo de energia renovável (ex-China)

3

Previsibilidade do fluxo de caixa

- ✓ Modelo de receita regulatória
- ✓ Concessões de longo prazo

4

Crescimento com geração de valor

- ✓ Foco em ativos de transmissão próprios
- ✓ Disciplina financeira

5

Sólida Governança

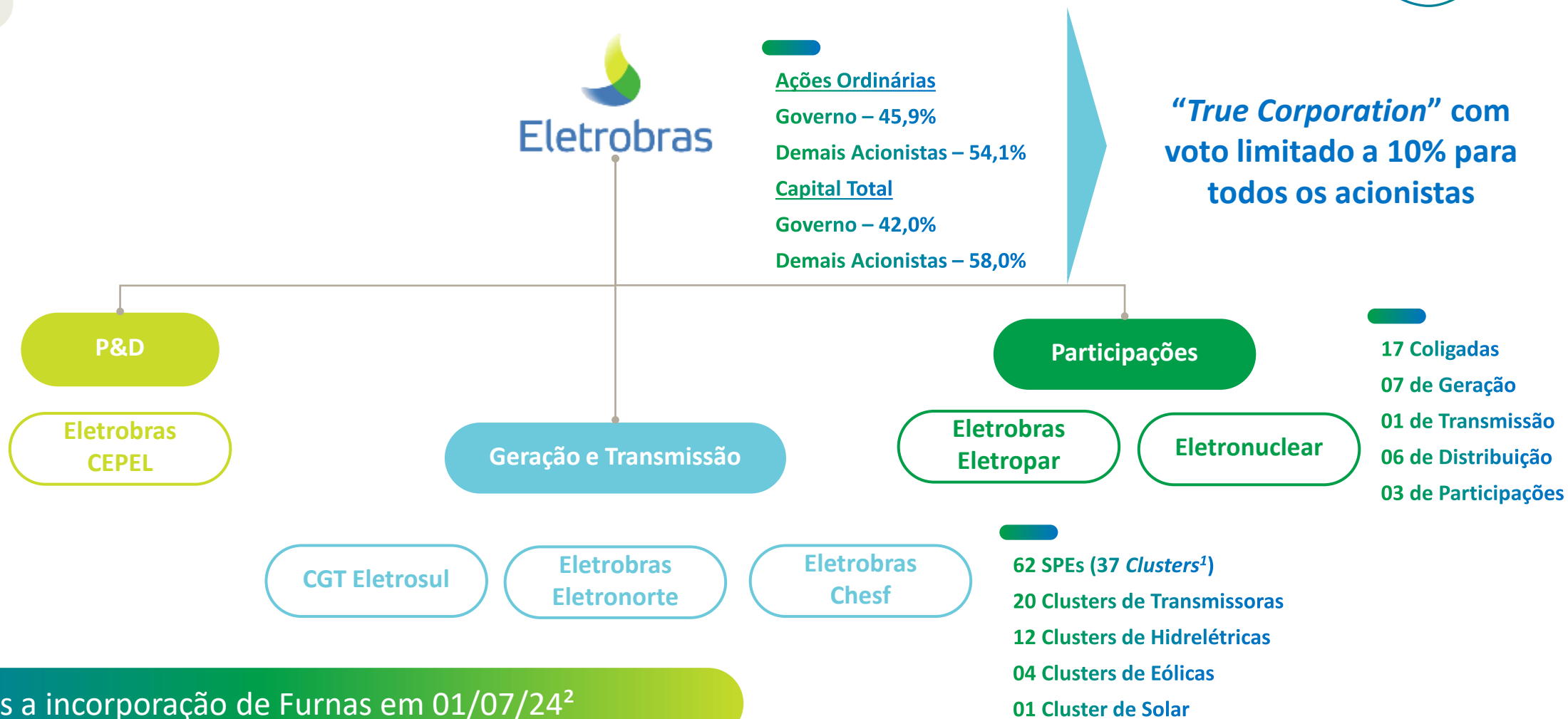
- ✓ Poder de voto limitado a 10%
- ✓ 70% membros independentes no CA

6

Transição Energética

- ✓ Compromisso *Net Zero 2030*
- ✓ Líder em novas tecnologias

ESTRUTURA ACIONÁRIA E SOCIETÁRIA



¹ A contabilização em *clusters*, agrupa aquelas SPEs que possuem subsidiárias, passando a contabilizar apenas uma SPE para cada agrupamento.

² As SPEs, antes incorporadas por Furnas, passam, a partir da data informada, a ser incorporadas pela Eletrobras Holding.

ELETROBRAS EM NÚMEROS



100%

100%

100%

Eletronorte

CGT Eletrosul

Chesf

Participações acionárias

GERAÇÃO

61%
da Receita⁽¹⁾

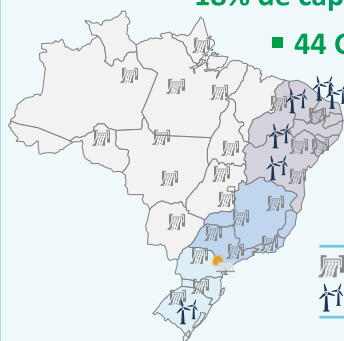
97%
Recursos Renováveis⁽²⁾

■ 18% de capacidade total instalada no Brasil

■ 44 GW de capacidade instalada⁽²⁾

■ 22 GW capacidade
garantida⁽²⁾⁽³⁾

	Nº de Plantas	Capacidade instalada
 Hidro	47	42,3 GW
 Eólica & Solar	34	0,8 GW



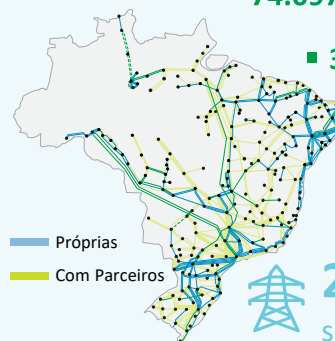
TRANSMISSÃO

39%
da Receita⁽¹⁾

■ 74.097 Km de linhas de transmissão

■ 37% da extensão total no Brasil

■ WACC Regulatório com
IPCA+7,26%⁽⁶⁾



240 Projetos de larga escala
sendo implementados

— Próprias
— Com Parceiros

Otimização contínua do portfólio de ativos não controlados

■ De 80 SPEs em Mai/2022 para 62 SPEs em Mar/2025

Ativos líquidos⁽⁴⁾

12 empresas não controladas
R\$ 6,1 bi valor de mercado

Ativos ilíquidos⁽⁵⁾

39 empresas não controladas
R\$ 26,0 bi valor patrimonial

No acumulado 3M25

(1) Composição das Receitas com base nas Receitas Regulatórias, sendo as Receitas de Transmissão excluindo as Receitas de Construção e de Contrato e incluindo a Disponibilidade do Sistema de Transmissão (RAP);

(2) Pro forma excluindo as Usinas Térmicas que a Eletrobras vendeu para a Âmbar em 14 de maio de 2025 e a UTE Santa Cruz, que aguarda a conclusão das aprovações regulatórias (Fato Relevante: [Clique Aqui](#));

(3) Inclui empreendimentos corporativos e participações em SPEs;

(4) Data base de Março/2025. Considera a participação resultante da Eletrobras na oferta de venda da CTEEP em 18 de julho de 2024;

(5) No 1T25; (6) WACC regulatório após impostos.

Classificação: Pública

Apresentação para
Analistas e Investidores

ADMINISTRAÇÃO E GOVERNANÇA

Conselho ADM

Auditoria

Presidente



Ivan de Souza Monteiro

Executivos experientes com foco na eficiência na alocação capital e geração de valor para os acionistas

1

Operações e Segurança



Antônio Varejão

2

Engenharia de Expansão



Robson Pinheiro

3

Comercialização e Soluções em Energia



Ítalo Tadeu Freitas Filho

4

Estratégia e Desenv. Negócios



Elio Wolff

5

Regulação, Institucional e Mercado



Rodrigo Limp

6

Financeiro e Rel. Investidores



Eduardo Haiama

7

Governança Riscos, Compliance e Sustentabilidade



Camila Araújo

8

Gente e Serviços



Renato C. S. Carreira

9

Jurídico



Marcelo Siqueira

10

Inovação, P&D, Digital e TI



Juliano Dantas

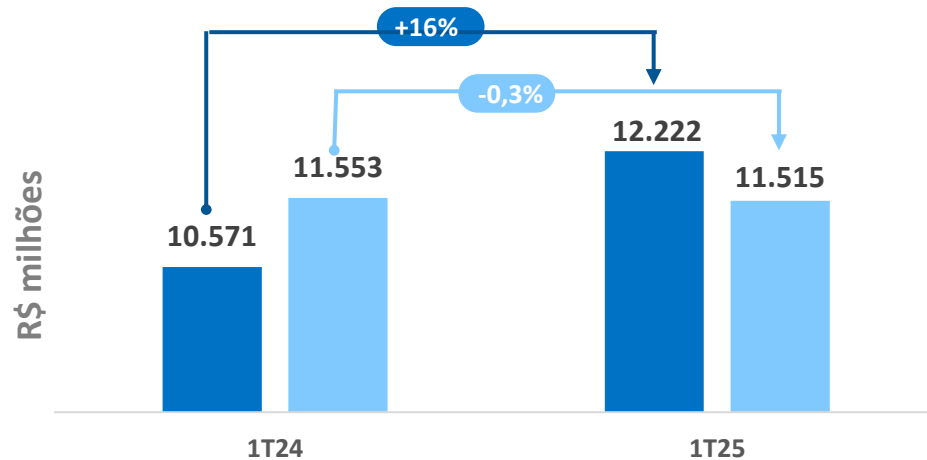


2 INDICADORES FINANCEIROS

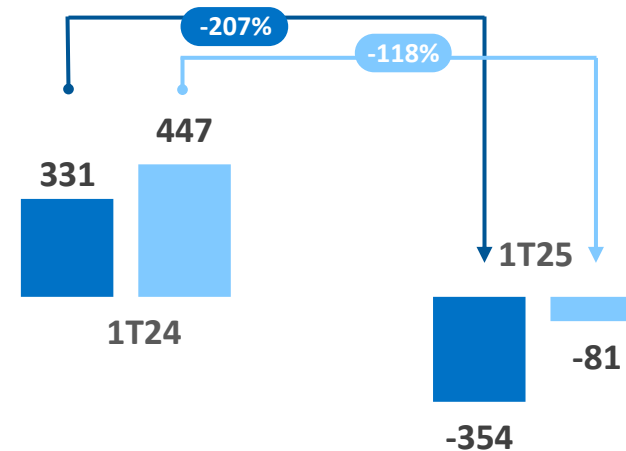
SÓLIDO DESEMPENHO FINANCEIRO NO 1T25

R\$ milhões

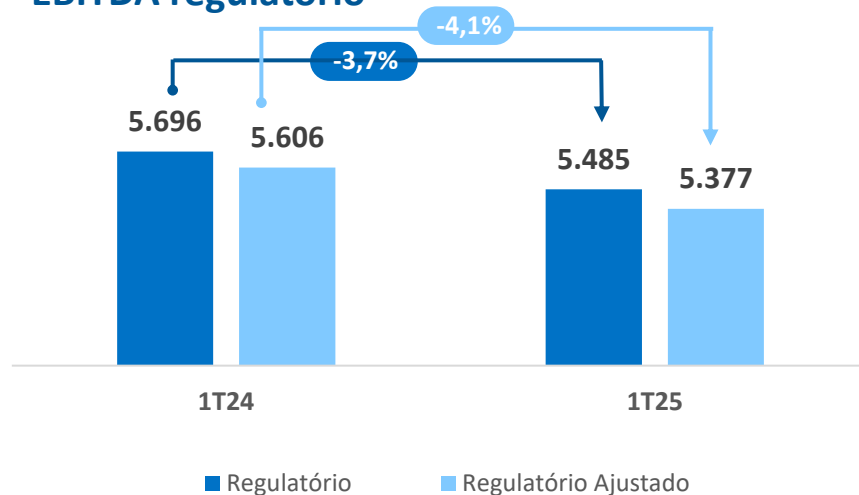
— Receita Bruta



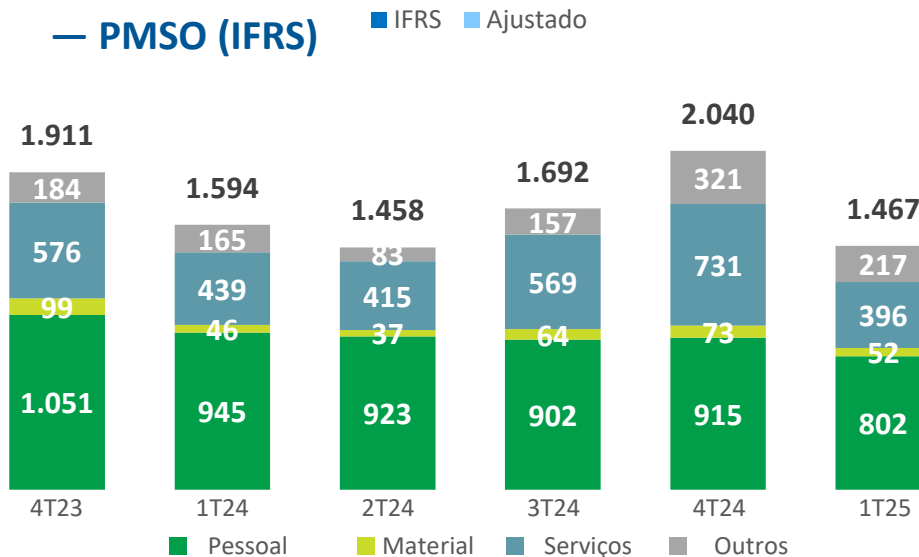
— Lucro Líquido IFRS



— EBITDA regulatório



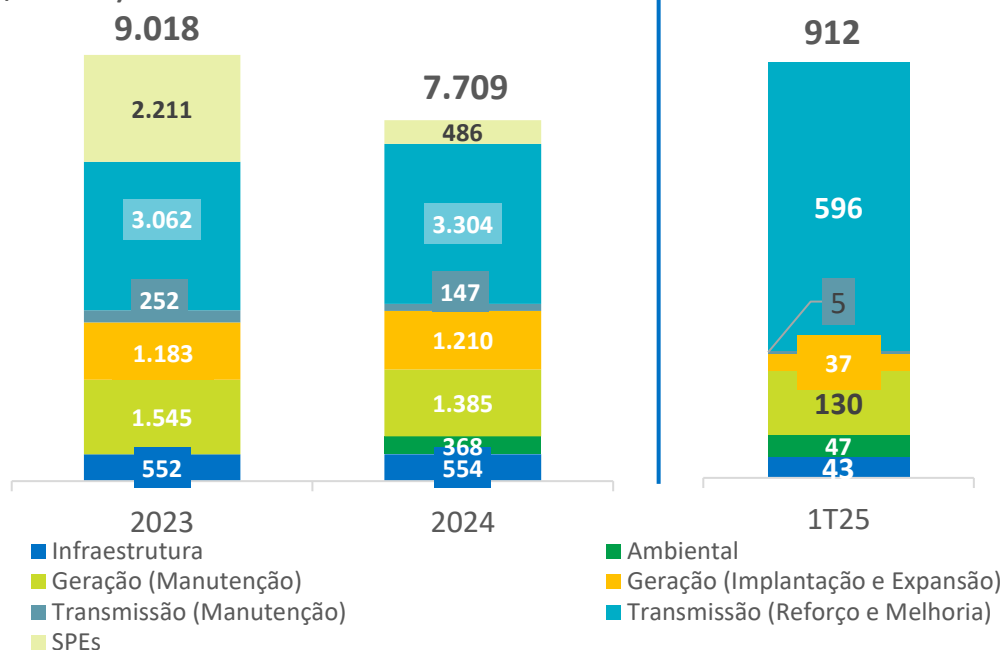
— PMSO (IFRS)



FOCO NO CRESCIMENTO COM RETOMADA DO INVESTIMENTO

Investimentos

(R\$ milhão)



TIPO	CAPEX ANEEL (R\$ bilhão)	RAP (R\$ milhões)
Leilão 01/2022	0,12	14
Leilão 01/2023	0,68	74
Leilão 01/2024	5,56	612
Melhoria de grande porte	3,22	486
Reforços de grande porte	3,54	566
TNE ¹	3,30	378
Total	16,43	2.169



R\$ 16,4 bilhões
CAPEX

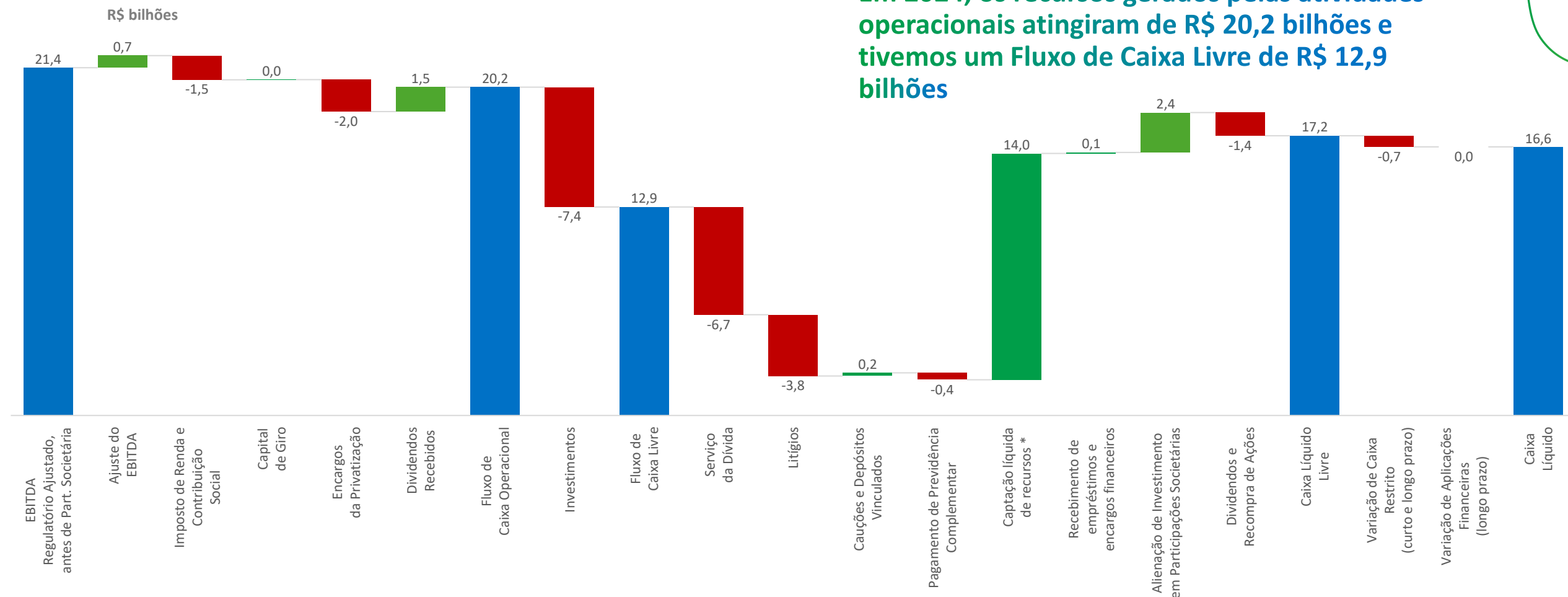


+R\$ 2,1 bilhões
de RAP associada

¹ CAPEX e RAP referente a todo o projeto e não contempla processo de arbitragem em curso para ajuste da RAP
Obs.: Os reforços e melhorias de grande porte estão outorgados pela Aneel e os leilões estão homologados pela Aneel

FLUXO DE CAIXA 2024

Em 2024, os recursos gerados pelas atividades operacionais atingiram de R\$ 20,2 bilhões e tivemos um Fluxo de Caixa Livre de R\$ 12,9 bilhões



*Exclui aportes de geração

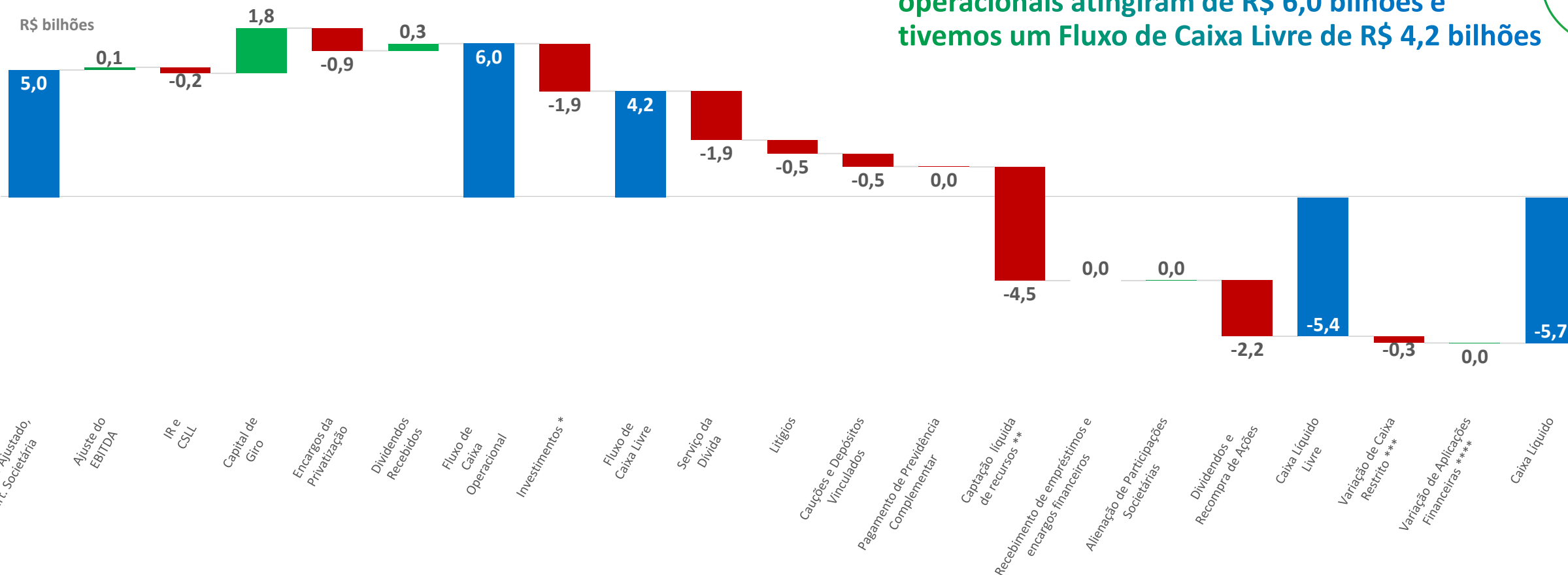
**Captação líquida de recursos: captação de dívida, líquida de despesas com emissão

Classificação: Pública

Apresentação para
Analistas e Investidores

FLUXO DE CAIXA 1T25

No 1T25, os recursos gerados pelas atividades operacionais atingiram de R\$ 6,0 bilhões e tivemos um Fluxo de Caixa Livre de R\$ 4,2 bilhões



*Exclui aportes de geração

**Captação líquida de recursos: captação de dívida, líquida de despesas com emissão

*** Curto e longo prazo

**** Longo prazo

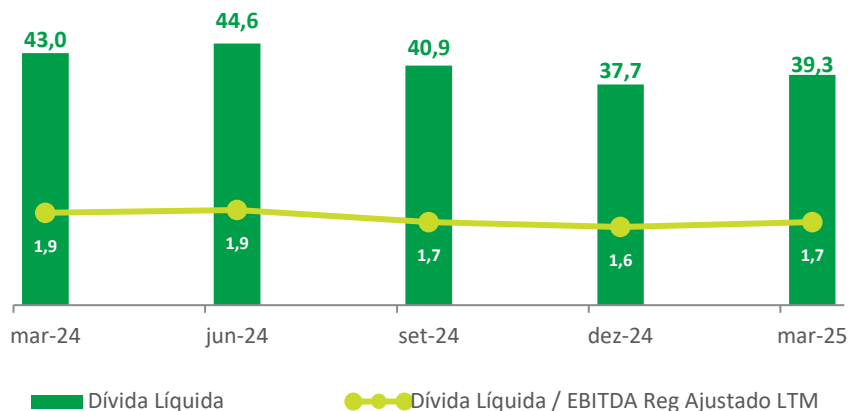
Classificação: Pública

Apresentação para
Analistas e Investidores

CONFORTÁVEL NÍVEL DE ALAVANCAGEM

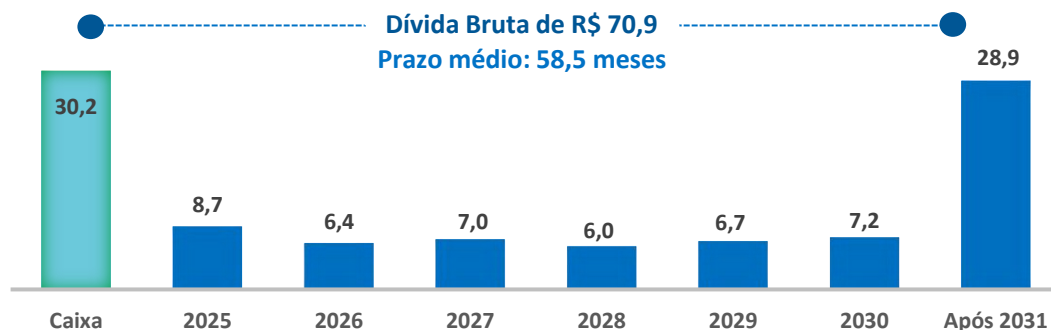
Evolução da dívida líquida

R\$ bilhões



Cronograma de amortização da dívida

R\$ bilhões



(R\$ milhões)

	1T25	2024	2023	2022
(+) DÍVIDA BRUTA⁽¹⁾ A + B	70.890	75.621	60.780	59.107
(+) Derivativos (hedge cambial) Líquido	302	-974	658	-
(-) Caixa e Equivalente de Caixa C	22.664	26.573	13.046	10.739
(-) Títulos e Valores Mobiliário D	7.617	8.952	5.920	12.194
(-) Caixa Restrito para Empréstimos e Financiamentos	994	813	340	-
(-) Financiamentos a Receber ⁽²⁾ E + F	644	639	628	1.022
(-) Saldo líquido do Ativo Financeiro de Itaipu	-	-	80	389
(=) DÍVIDA LÍQUIDA	39.272	37.671	41.424	34.763
EBITDA Regulatório Ajustado LTM	25.368	23.597	22.368	18.070
EBITDA Regulatório Ajustado LTM	1,68x	1,60x	1,85x	1,92x

Eventual queima de caixa com itens não financeiros

(R\$ bilhões)

	Total 31 de março de 2025
(+) Provisão para Empréstimo Compulsório G	1,8
(-) Depósitos Judiciais I	5,8
(+) Obrigações da Privatização ²	42,6

Slide 14 para mais informações

(1) A Dívida Bruta inclui instrumentos financeiros derivativos (hedge cambial); (2) Financiamentos a Receber é a soma dos ativos circulantes e não circulantes de "empréstimos, financiamentos e debêntures" constantes no balanço patrimonial

(2) Obrigações de CDE em termos constantes em set/24. Indexado ao IPCA. Cronograma de pagamentos: 2024- R\$ 1,290 bilhão, 2025 - R\$ 1,982 bilhão, 2026 - 2,643 bilhões e de 2027- 2047 - R\$ 3,303 bilhões. Revitalização de bacias Hidrográficas em set/24. Indexado ao IPCA. Cronograma de pagamentos: 2024 R\$ 924 milhões e de 2025 a 2032 - R\$ 960 milhões.

(3) Caixa restrito está vinculado à reserva de debênture, empréstimos e financiamentos.

BALANÇO IFRS

Balanço Eletrobras 1T25

R\$ bi



Ativos Total	282,0
Ativo circulante	57,4
C Caixa e equivalente de Caixa	22,7
Caixa restrito	0,6
D Aplicações financeiras	7,6
Contas a receber, líquido	5,3
Estoque	0,4
Tributos a recuperar	2,6
E Empréstimos, financiamentos e debentures	0,5
H Ativo Contratual da Transmissão	10,4
Impostos e contribuições sociais	0,0
Direito de ressarcimento	0,7
Instrumentos financeiros derivativos	0,0
Dividendos a receber	0,0
Ativos mantidos para venda	4,5
Outros	2,0
Ativo não circulante	224,6
Ativo realizável a longo prazo	78,4
Caixa restrito	3,1
Tributos diferidos	5,6
Impostos e contribuições	2,7
H Ativo Contratual de Transmissão	56,6
I Depósitos judiciais	5,8
Direito de ressarcimento	0,5
Instrumentos financeiros derivativos	1,1
Contas a receber, líquido	0,6
Aplicações financeiras	0,4
F Empréstimos, financiamentos e debentures	0,2
Outros	1,7
Investimentos	32,0
Imobilizado	36,6
J Imobilizado em serviço	36,6
Intangível	77,5

Passivo Total	282,0
Passivo circulante	25,1
A Empréstimos, financiamentos e debentures	8,7
Empréstimo compulsório - Acordos	1,1
Empréstimo compulsório	1,3
Fornecedores	2,3
Impostos e Contribuições	1,0
Provisão para contratos onerosos	0,1
Obrigações com pessoal	0,8
Benefício pós emprego	0,3
G Provisões para litígios	1,8
Encargos setoriais	0,9
L Obrigações da Lei 14.182/2021	3,0
Instrumentos financeiros derivativo	1,4
Passivos associados a ativos mantidos para venda	0,1
Outros ⁽¹⁾	2,2
Passivo não circulante	135,4
B Empréstimos, financiamentos e debentures	62,2
G Provisões para litígios	21,4
Benefício pós emprego	3,4
Provisão para contratos onerosos	0,5
Arrendamentos	0,2
Concessões a pagar - Uso do bem Público	0,6
Adiantamentos para futuro aumento de capital	0,1
Encargos setoriais	1,0
L Obrigações da Lei 14.182/2021	39,6
Impostos e Contribuições	0,3
Imposto de renda e contribuição social diferidos	4,2
Outros ⁽²⁾	2,0
Patrimônio Líquido	121,6
Capital social	70,0
Reserva de capital e Instrumentos Patrimoniais Outorgados	13,9
Reserva de lucros	43,9
Lucros acumulados	-0,4
Ações em tesouraria	-2,2
Gastos com emissão de ações	0,0
Outros resultados abrangentes acumulados	-5,3
Valores reconhecidos em ORA como mantidos para venda	1,5
Participação de acionistas controladores	0,1

H O que é: Ativo contratual da transmissão – direito às contraprestações originadas pela construção dos empreendimentos de transmissão, no âmbito dos contratos de concessões

Composição do valor: a contabilidade IFRS representa 50% deste valor e o RBSE representa os 50% restantes

I Parcialmente relacionado com empréstimos compulsórios **G**

J Coligadas: Eletronuclear, CTEEP e outras, sendo R\$ 5,5 bilhões de ativos líquidos e R\$ 8,0 bilhões ilíquidos

Controladas em Conjunto: Norte Energia, Belo Monte Transmissora, Energia Sustentável do Brasil e IE Madeira

L Obrigações referentes a privatização: CDE¹ e bacias hidrográficas²

G Provisões para Empréstimos Compulsórios, no 3T24, representaram R\$ 14,4 bilhões

¹ Obrigações de CDE em termos constantes em set/24. Indexado ao IPCA. Cronograma de pagamentos: 2024- R\$ 1,290 bilhão, 2025 - R\$ 1,982 bilhão, 2026 – 2,643 bilhões e de 2027- 2047 – R\$ 3,303 bilhões.

² Revitalização de bacias Hidrográficas em set/24. Indexado ao IPCA. Cronograma de pagamentos: 2024 R\$ 924 milhões e de 2025 a 2032 – R\$ 960 milhões.

RATINGS ELETROBRAS

	S&P Global	MOODY'S	FitchRatings
Soberano	BB	Ba2	BB
Eletrobras			
<i>Global</i>	BB	Ba1	BB-
<i>SACP - stand-alone credit profile</i>	bb	Ba1	N/A
<i>Brazilian national scale</i>	brAAA/brA-1+ Estável	N/A	AA(bra)
<i>Outlook</i>	Estável	Estável	Estável
<i>Date</i>	Set-24	Mai-25	Mai-25

S&P

- Incluiu as obrigações financeiras da privatização na dívida bruta da Eletrobras.

Moody's

- Reconhece o sólido progresso na rentabilidade, a resolução de questões-chave de governança após a privatização e a robusta posição de liquidez.

Fitch

- Impulsionado pela melhoria dos índices de alavancagem e pelo sólido perfil de negócios, refletindo escala, diversificação de ativos e importância estratégica da Chesf.



3 MERCADO DE ENERGIA

COMPOSIÇÃO DO PORTFÓLIO DA ELETROBRAS

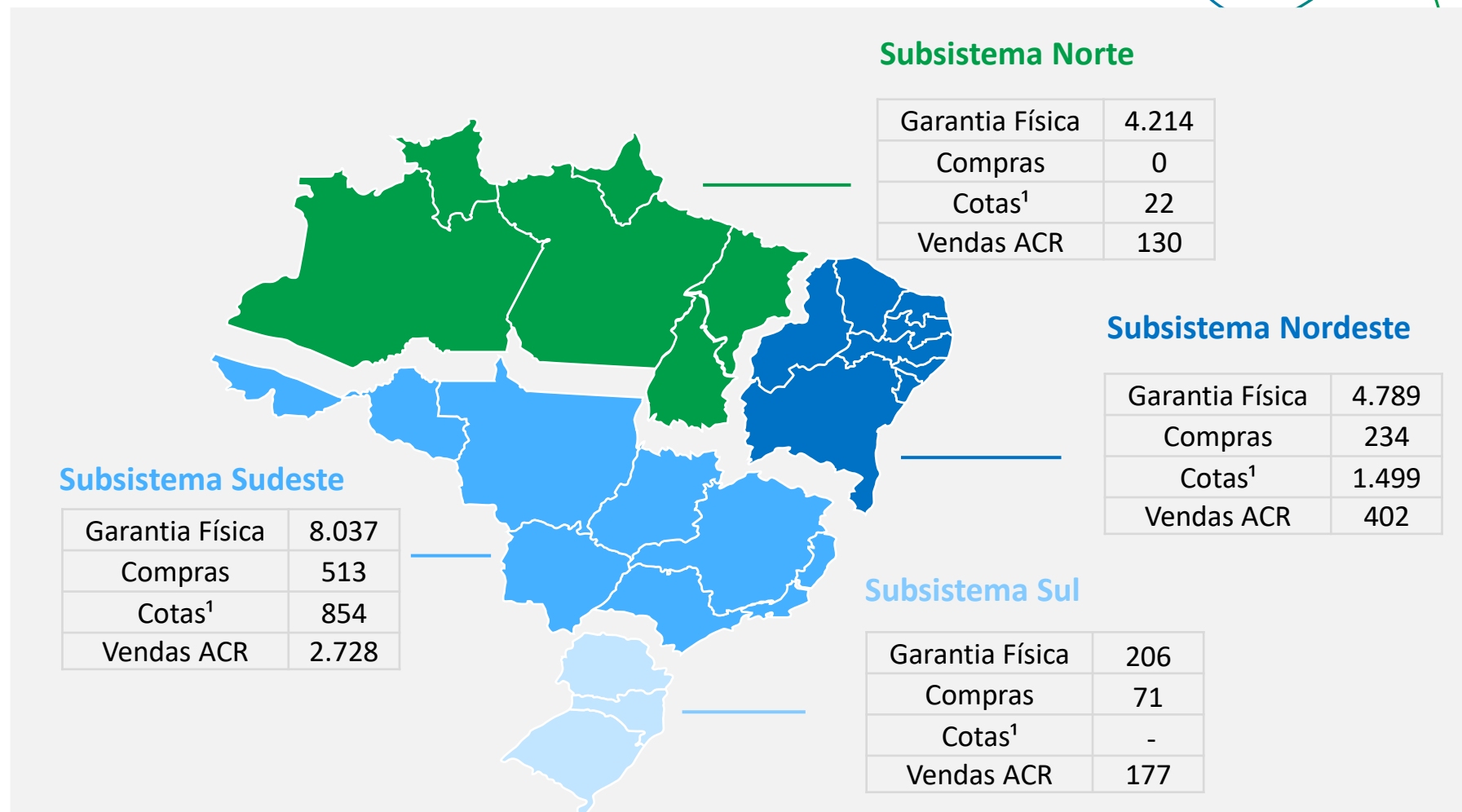
Portfólio Eletrobras

(Dados em MWm)

Garantia Física	17.245
Compras	819
Cotas	2.376
Vendas ACR	3.437

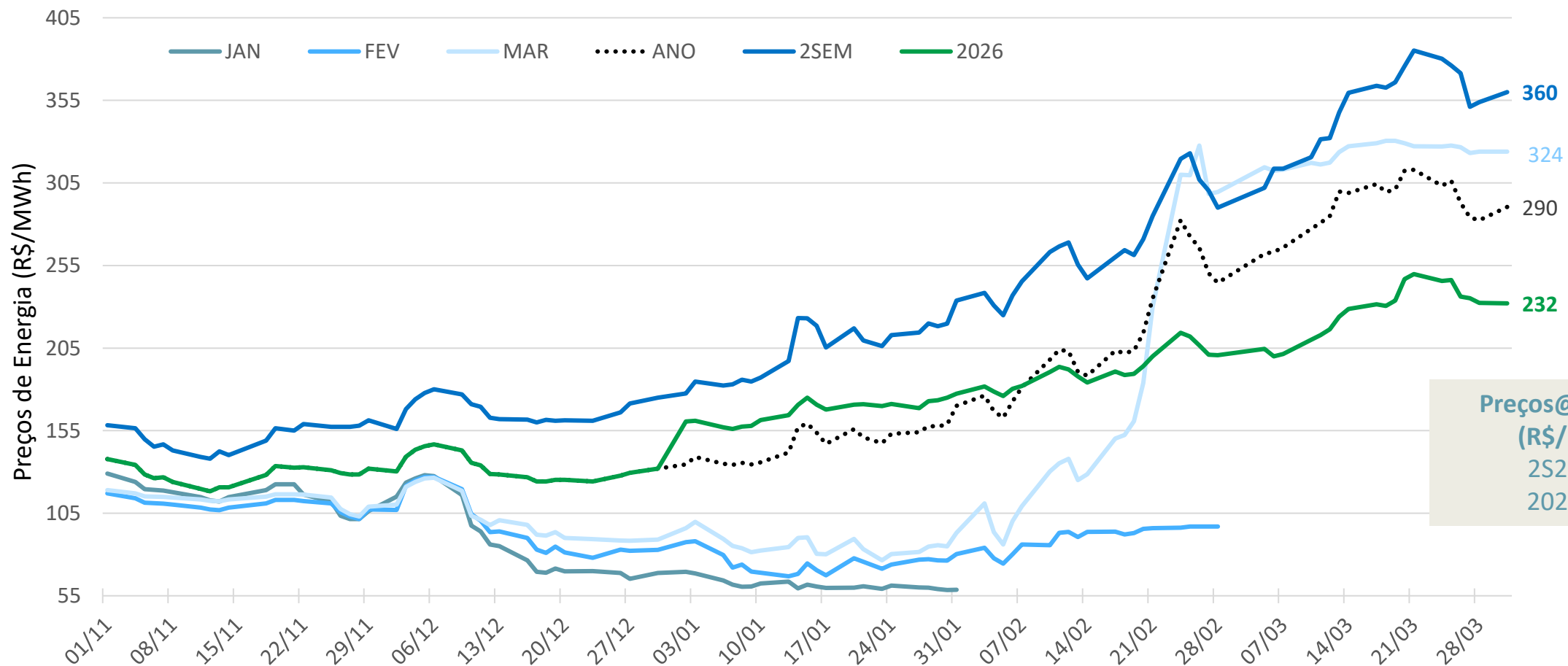
Observações

- Considera apenas as usinas sob gestão direta da Eletrobras
- Excluiu usinas térmicas em processo de alienação



A Eletrobras possui geração disponível em vários submercados => uma proteção natural a preços diferentes

EVOLUÇÃO DOS PREÇOS¹ – 2025

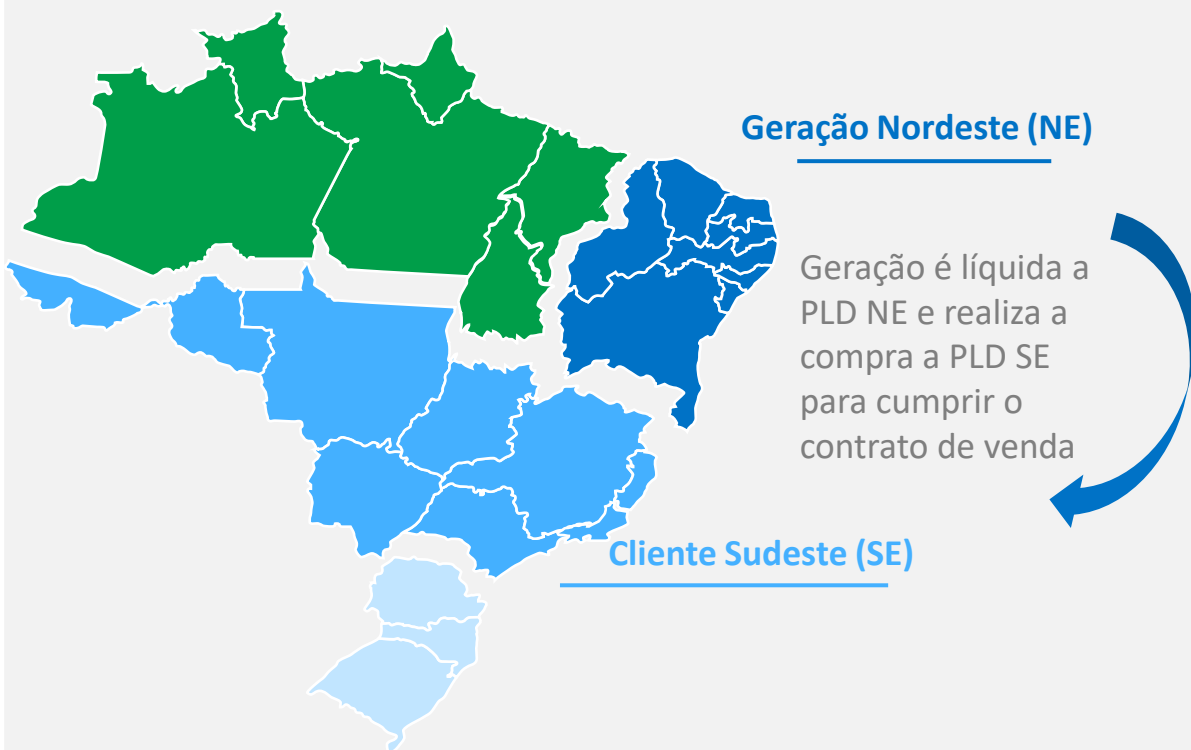


¹Fonte: BBCE – submercado SE

RISCO DE SUBMERCADO

EXPOSIÇÃO DEVIDO A GERAÇÃO E CONTRATO DE VENDA EM SUBMERCADOS DISTINTOS

Situação Típica



Caracterização

- Geração concentrada em um submercado
- Demanda concentrada em outro
- Risco pode ser positivo ou negativo (depende do local)

Mitigação

- *Players* com geração em apenas um submercado:
 - Compras no submercado da demanda
 - *Swap* entre submercados
- *Players* com geração em mais de um submercado:
 - Compras e/ou *swaps* para viabilizar vendas adicionais aos seus recursos em determinado submercado
 - Gestão geração vs. demanda por submercado, como se não houvesse comunicação entre eles

A Eletrobras possui geração disponível em vários submercados => uma proteção natural

EVOLUÇÃO DA ESTRATÉGIA DE COMERCIALIZAÇÃO



Foco no cliente final

Energia renovável e confiável 24/7

Maior competitividade, menor risco e *time to market*



Foco na geração, transmissão e distribuição de energia



Foco no mercado regulado



Ações para garantir a segurança energética no país e a promoção de práticas ESG



Operações em geração e transmissão, com novo **foco na comercialização de energia** no Mercado Livre



Portfólio completo de soluções



Fortalecendo as práticas ESG e apoiando os objetivos de descarbonização



Incentivando a pesquisa e o desenvolvimento de novas tecnologia

- Estruturação da área de comercialização de energia
- Estruturação da força de vendas com foco em canais parceiros e representantes para aumentar a capilaridade.

BALANÇO DE ENERGIA

Balanço Energético (MWm) 1T25	2025		2026		2027	
Recursos sem impacto no balanço	964		0		0	
Recursos (A)	16.213		16.621		17.692	
Recursos Próprios	14.155		15.418		16.570	
Hidráulico	13.915		15.161		16.313	
Eólico	240		257		257	
Compra de Energia	2.058		1.204		1.122	
Limite =>	Inferior	Superior	Inferior	Superior	Inferior	Superior
Vendas (B)	11.180	13.680	9.003	11.003	6.820	8.320
ACR – Exceto cotas	3.424		3.503		3.070	
ACL – Contratos Bilaterais + MCP realizado (range)	7.756	10.256	5.500	7.500	3.750	5.250
Preços Médios Contratos realizados						
Limite =>	Inferior	Superior	Inferior	Superior	Inferior	Superior
Preço Médio de Contratos venda (ACR e ACL - R\$/MWh)	170	180	185	205	190	220
Saldo (A - B)	5.032	2.532	7.618	5.618	10.873	9.373
Saldo considerando estimativa de <i>hedge</i>	2.500	0	4.859	2.859	7.904	6.404
Energia Descontratada considerando estimativa de <i>hedge</i>	15%	0%	29%	17%	45%	36%
Garantia Física (MWmed)	2025		2026		2027	
Hídrica	17.118		17.117		16.991	
Térmica	1.073		0		0	
Eólica	259		259		259	
Total	18.450		17.376		17.251	

722 clientes
no 1T25
+35% x 1T24

633 clientes no ACL

Foco na captação de
clientes finais

Venda de energia
descontratada com
***upsides* de preços**



4 TEMAS RELEVANTES PARA DISCUSSÃO

ARBITRAGEM COM O GOVERNO

Direitos do Governo Federal

- Eleição de 3 dos 10 membros do Conselho de Administração, por meio de processo de votação em separado, e de 1 dos 5 membros do Conselho Fiscal (e seu respectivo suplente)¹.

Deveres do Governo Federal

- Abster-se de solicitar a adoção do processo de voto múltiplo.
- Abster-se de indicar e votar na eleição geral dos acionistas titulares de ações ordinárias e preferenciais para o Conselho de Administração e o Conselho Fiscal.
- Os candidatos devem atender aos requisitos legais, estatutários e de elegibilidade.

Eletronuclear

- Suspensão do Acordo de Investimentos.
- Prosseguimento da transferência da participação acionária na Eletronuclear.

¹ Caso a participação da União Federal caia abaixo de 30%, ela terá o direito de eleger 2 membros para o Conselho de Administração e 1 membro para o Conselho Fiscal da Eletrobras. Se a participação cair abaixo de 20%, a União Federal perde o direito à eleição em separado.

OBRIGAÇÕES DO PROCESSO DE PRIVATIZAÇÃO

LEI 14.182/2021

Pagamento CDE pela Eletrobras



Eletrobras pagará R\$ 32,1 bilhões à CDE



Forma de pagamento: (i) R\$ 5 bilhões, pagos após a assinatura dos novos contratos de concessão; e (ii) R\$ 27 bilhões, em aportes anuais, a partir de 2023, por 25 anos



O pagamento visa reduzir os impactos inflacionários na tarifa de energia

Revitalização de Bacias e Melhorias de Infraestrutura



Revitalização das bacias do São Francisco e do Parnaíba por 10 anos: R\$ 3,5 bilhões, a serem pagos em aportes anuais de R\$ 350 milhões



Revitalização do reservatório de Furnas por 10 anos: R\$ 2,3 bilhões, a serem pagos em aportes anuais de R\$ 230 milhões



Redução do custo da energia na Amazônia Legal: R\$ 2,95 bilhões, a serem pagos em aportes anuais de R\$ 295 milhões em 10 anos

FLUXO DE PAGAMENTOS CDE E FUNDOS REGIONAIS

R\$ milhões

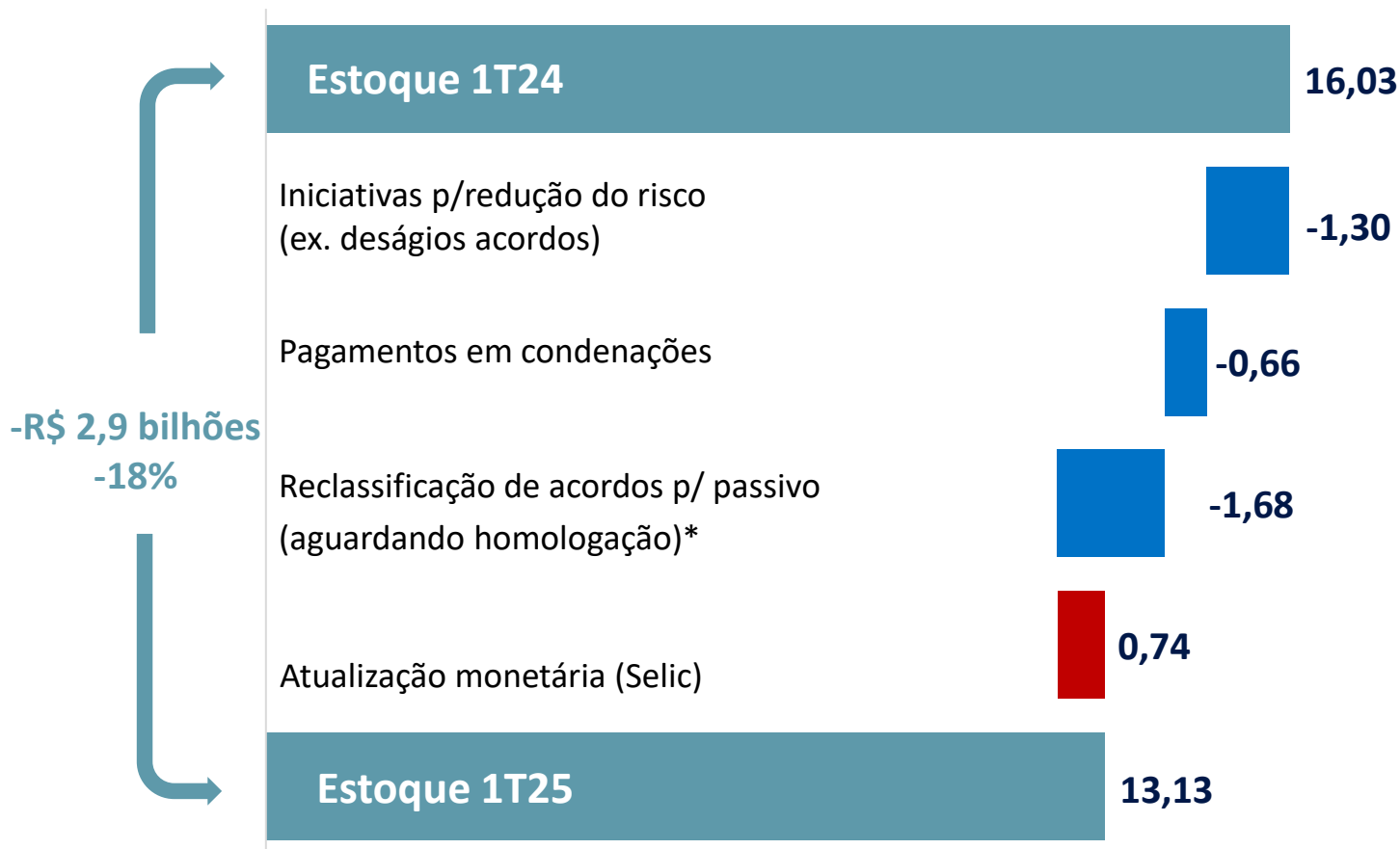
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
PMT	3.010	3.710	4.390	4.390	4.390	4.390	4.390	4.390	3.401
CDE	2.041	2.721	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401
Fundos Reg.	969	989	989	989	989	989	989	989	0

	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
PMT	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401
CDE	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401	3.401
Fundos Reg.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Fluxo de obrigações relacionadas à Lei nº 14.182/2021, com desembolsos de: (i) pagamentos à CDE e (ii) implementação de programas de revitalização de bacias e projetos na Amazônia Legal. Data base: outubro/2024. O índice de correção é o IPCA.

EMPRÉSTIMO COMPULSÓRIO

— Estoque total provisão de empréstimo compulsório (R\$ bilhões)



Redução de R\$ 447 milhões do estoque de empréstimo compulsório vs. 4T24



— Outros efeitos 1T25 (acordos judiciais)

R\$ 336 milhões

Eliminação
off-balance

R\$ 12 milhões

possível

R\$ 324 milhões

remoto

R\$ 2,3 bilhões

em valores liberados de depósitos judiciais e outras garantias como ações de coligadas desde junho de 2022

* Considerando que a Eletrobras já celebrou com Credores acordos judiciais, que aguardam as homologações apenas para o devido pagamento, os montantes foram reclassificados para passivo.



5ANEXOS

DRE

Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos

Inclui a provisão referente a Amazonas

Pessoal, Material, Serviços e Outros

DRE regulatória (R\$ bilhões)	2024			1T25		
	Regulatória	Ajuste	Ajustado	Regulatória	Ajuste	Ajustado
Geração	28,7	0,0	28,7	7,0	0,0	7,0
Transmissão	19,3	0,0	19,3	4,4	0,0	4,4
Outros	0,3	0,0	0,3	0,1	0,0	0,1
Receita Bruta	48,3	0,0	48,3	11,5	0,0	11,5
(-) Deduções da Receita	-7,5	0,0	-7,5	-1,8	0,0	-1,8
Tributos	-5,1	0,0	-5,1	-1,2	0,0	-1,2
Encargos Setoriais	-2,5	0,0	-2,5	-0,7	0,0	-0,7
CFURH	-0,8	0,0	-0,8	-0,2	0,0	-0,2
Outros Encargos	-1,7	0,0	-1,7	-0,5	0,0	-0,5
Outras Deduções	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Receita Líquida	40,7	0,0	40,7	9,7	0,0	9,7
PMSO	-7,7	0,8	-6,9	-1,7	0,2	-1,5
Energia comprada para revenda	-5,8	0,0	-5,8	-1,7	0,0	-1,7
Combustível para produção de energia elétrica	-2,0	0,0	-2,0	-0,6	0,0	-0,6
Encargos sobre uso de rede elétrica (TUST)	-4,0	0,0	-4,0	-0,8	0,0	-0,8
Provisões operacionais	0,7	-1,4	-0,7	0,1	-0,2	-0,1
Outras receitas e despesas operacionais	0,1	-0,1	0,0	0,1	-0,1	0,0
EBITDA, antes de Part. Societárias	22,2	-0,7	21,4	5,1	-0,1	5,0
Participações Societárias	2,1	0,0	2,1	0,4	0,0	0,4
EBITDA	24,2	-0,7	23,5	5,5	-0,1	5,4
D&A	-6,0	0,0	-6,0	-1,6	0,0	-1,6
EBIT	18,2	-0,7	17,4	3,9	-0,1	3,8
Resultado Financeiro	-12,3	1,1	-11,2	-3,7	0,4	-3,3
EBT	5,9	0,4	6,2	0,2	0,3	0,5
Imposto de Renda e Contribuição Social	1,2	-2,0	-0,8	-0,1	0,0	-0,1
Lucro líquido	7,0	-1,6	5,5	0,1	0,3	0,4
Operações descontinuadas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Lucro líquido, operações continuadas	7,0	-1,6	5,5	0,1	0,3	0,4

GARANTIAS

— Garantias Prestadas pela Eletrobras - R\$ milhões

Projeto	Credor	% Garantia Eletrobras	Saldo devedor em 31/03/2025 (R\$ milhões)	Fim do contrato
Angra I	Santander	100,00%	57,6	ago-27
Angra III	BNDES	100,00%	3.184	jun-36
Angra III	CEF	100,00% ¹	2.781	jun-38
Belo Monte	BNDES, CEF & BTG	49,98%	13.661	mar-41 & jan-42

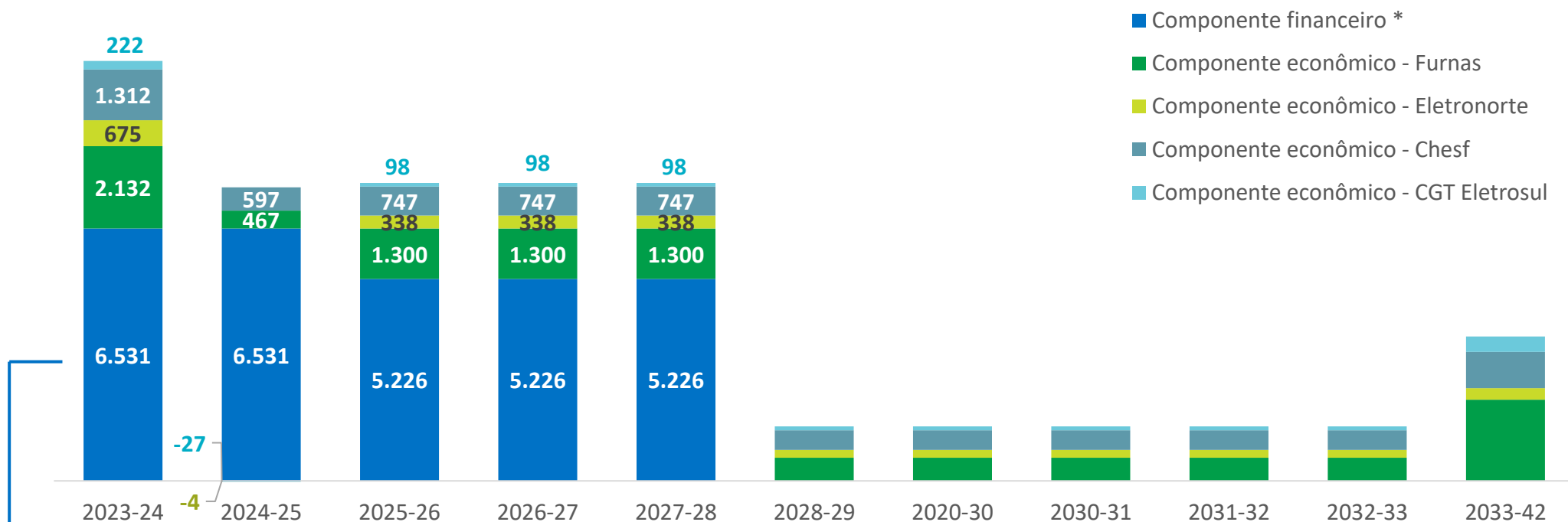
¹ Financiamento da CEF com garantia do Tesouro Nacional e contra garantia da Eletrobras através do *Equity Support Agreement*



Considera a decisão da ANEEL em 10/06/25

RECEITAS RBSE

R\$ milhões



Componente Financeiro da RBSE	23/24	24/25	25/26	26/27	27/28
FURNAS	3.180	3.180	2.545	2.545	2.545
ELETRONORTE	928	928	742	742	742
CHESF	1.988	1.988	1.591	1.591	1.591
CGT ELETROSUL	435	435	348	348	348
TOTAL	6.531	6.531	5.226	5.226	5.226

Projeção em R\$ milhões, em moeda constante (base: jun /24). Projeção baseada nos valores estabelecidos pela ANEEL por meio das Resoluções Homologatórias 3.216/2023, 3.344/2024 e 3.348/2024. Reflete também os efeitos do Despacho 1.228/2025 para componente econômico e a decisão da Diretoria da ANEEL em reunião do dia 10/06/2025 para o componente financeiro. Considera ainda a PA Postergação de R\$1.655 milhões da parcela do Componente Econômico (PRT 120/2016), no ciclo 2024/25.

Classificação: Pública

DADOS DE GERAÇÃO

ATIVOS SOB RESPONSABILIDADE INTEGRAL

Empresa Eletrobras	Empreendimento	Fonte	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW Médio)	%
Eletronorte	Complexo de Tucuruí	Hidráulica	8.535	3.996	100%
	UHE Coaracy Nunes	Hidráulica	78	62	100%
	UHE Samuel	Hidráulica	217	88	100%
	UHE Curuá-Uma	Hidráulica	43	30	100%
	UHE Balbina	Hidráulica	250	126	100%
	UTE Araguaia	Térmica	-6	-	100%
	UTE Senador Arnon Afonso Farias de Mello	Térmica	-	-	100%
	UTE Aparecida	Térmica	166	150	100%
	UTE MAUÁ 3	Térmica	591	507	100%
	UTE ANAMÃ	Térmica	2	-	100%
	UTE ANORI	Térmica	5	-	100%
	UTE CAAPIRANGA	Térmica	2	-	100%
	UTE CODAJÁS	Térmica	5	-	100%
Chesf	Curemas	Hydro	4	1	100%
	Casa Nova I A	Eólica	27	7	100%
	Casa Nova II	Eólica	33	9	100%
	Casa Nova III	Eólica	28	9	100%
	Acauã	Eólica	6	3	100%
	Angical 2	Eólica	10	5	100%
	Arapapá	Eólica	4	2	100%
	Caititu 2	Eólica	10	5	100%
	Caititu 3	Eólica	10	5	100%
	Carcará	Eólica	10	5	100%
	Coqueirinho 2	Eólica	16	7	100%
	Corrupião 3	Eólica	10	4	100%
	Papagaio	Eólica	10	5	100%
	Tamanduá Mirim 2	Eólica	16	7	100%
	Teiú 2	Eólica	8	4	100%
	Sobradinho	Hidráulica	1.050	458	100%
	Funil	Hidráulica	30	5	100%
	Pedra	Hidráulica	20	2	100%
	Complexo de Paulo Afonso	Hidráulica	4.280	1.659	100%
	Luiz Gonzaga (Itaparica)	Hidráulica	1.480	727	100%
	Boa Esperança (Castelo Branco)	Hidráulica	237	136	100%
	Xingó	Hidráulica	3.162	1.730	100%

Empresa Eletrobras	Empreendimento	Fonte	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW Médio)	%
Eletrobras	Itumbiara	Hidráulica	2.082	949	100%
	Furnas	Hidráulica	1.216	625	100%
	Luis Carlos Barreto (Estreito)	Hidráulica	1.050	497	100%
	Porto Colômbia	Hidráulica	320	205	100%
	Marimbondo	Hidráulica	1.440	689	100%
	Funil	Hidráulica	216	102	100%
	Corumbá I	Hidráulica	375	220	100%
	Jaguari	Hidráulica	28	13	100%
	Mascarenhas de Moraes	Hidráulica	476	300	100%
	Simplício	Hidráulica	306	167	100%
	Anta	Hidráulica	28	16	100%
	Batalha	Hidráulica	53	47	100%
	Serra da Mesa (48.46%)	Hidráulica	1.275	606	48%
	Manso (70%)	Hidráulica	210	84	70%
CGT Eletrosul	Santa Cruz	Térmica	500	401	100%
	Itumbiara	Hidráulica	2.082	949	100%
	UHE Governador Jayme Canet Júnior	Hidráulica	178	92	100%
	UHE Passo São João	Hidráulica	77	39	100%
	UHE São Domingos	Hidráulica	48	36	100%
	PCH Barra do Rio Chapéu	Hidráulica	15	9	100%
	PCH João Borges	Hidráulica	19	10	100%
	Eólica Cerro Chato I	Eólica	30	11	100%
	Eólica Cerro Chato II	Eólica	30	11	100%
	Eólica Cerro Chato III	Eólica	30	11	100%
	UEE Coxilha Negra 2	Eólica	97	-	100%
	UEE Coxilha Negra 3	Eólica	105	-	100%
	UEE Coxilha Negra 4	Eólica	63	-	100%
	UEE Coxilha Seca	Eólica	30	13	100%
	UEE Capão do Inglês	Eólica	10	5	100%
	UEE Galpões	Eólica	8	4	100%
	Megawatt Solar	Solar	1	-	100%

DADOS DE GERAÇÃO

SPEs

SPE	Usina	Fonte	Empresas Eletrobras (%)	Percentual Total da Eletrobras (%)	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MWm)
Eólica Ibirapuitã S.A.	Ibirapuitã I	Eólica	CGT Eletrosul (100,00%)	100,00%	25	9
Rouar S.A.	Artilleros	Eólica	Holding (50,00%)	50,00%	65	-
Usina de Energia Eólica Caiçara I S.A.	Caiçara I	Eólica	CHESF (49,00%)	49,00%	27	15
Usina de Energia Eólica Caiçara II S.A.	Caiçara II	Eólica	CHESF (49,00%)	49,00%	18	10
Usina de Energia Eólica Junco I S.A.	Junco I	Eólica	CHESF (49,00%)	49,00%	24	13
Usina de Energia Eólica Junco II S.A.	Junco II	Eólica	CHESF (49,00%)	49,00%	24	13
Consórcio HPP Baguari	HPP Baguari	Hidráulica	Holding (100,00%)	100,00%	140	82
Chapecoense Geração S.A.	HPP Foz do Chapecó	Hidráulica	Holding (40,00%)	40,00%	855	409
Companhia Energética Sinop S.A.	HPP Sinop	Hidráulica	Chesf (24,50%) Eletronorte (24,50%)	49,00%	402	243
Empresa de Energia São Manoel S.A.	HPP São Manoel	Hidráulica	Holding (33,33%)	33,33%	736	430
Jirau Energia S.A.	HPP Jirau	Hidráulica	CHESF (20,00%) CGT Eletrosul (20,00%)	40,00%	3,750	2,102
Enerpeixe S.A.	HPP Peixe Angical	Hidráulica	Holding (40,00%)	40,00%	499	267
Madeira Energia S.A.	HPP Santo Antônio	Hidráulica	Holding (99,74%)	99,74%	3,568	2,313
SAAG Investimentos S.A.			Holding (83,42%)			
Norte Energia S.A.	HPP B. Monte	Hidráulica	CHESF (15,00%) Eletronorte (34,98%)	49,98%	11,233	4,571
Retiro Baixo Energética S.A.	HPP Retiro Baixo	Hidráulica	Holding (100,00%)	100,00%	84	35
Serra do Facão Energia S.A.	HPP Serra do Facão	Hidráulica	Holding (54,01%)	54,01%	213	174
Teles Pires Participações S.A.	HPP Teles Pires	Hidráulica	Eletronorte (50,56%) Holding (24,72%) CGT Eletrosul (24,72%)	100,00%	1,820	964
Tijóá Participações e Investimentos S.A.	HPP Três Irmãos	Hidráulica	Holding (49,90%)	49,90%	808	207
Energia dos Ventos V S.A.	São Januário	Eólica	Holding (100%)	100,00%	21	10
Energia dos Ventos VI S.A.	Nossa Senhora de Fátima	Eólica	Holding (100%)	100,00%	30	14
Energia dos Ventos VII S.A.	Jandaia	Eólica	Holding (100%)	100,00%	27	14
Energia dos Ventos VIII S.A.	São Clemente	Eólica	Holding (100%)	100,00%	21	10
Energia dos Ventos IX S.A.	Jandaia I	Eólica	Holding (100%)	100,00%	24	11

REPACTUAÇÃO DO RISCO HIDROLÓGICO

Tecnologia	Usina	Produto RRH	Volume RRH - MWm	Prêmio (ago/24) - R\$/MWh	Início	Fim
UHE	Santo Antônio	SP93	1.553	5,42	01/05/25	31/12/41
UHE	Santo Antônio (Expansão)	SP100	130	18,69	30/03/18	31/12/46
UHE	Teles Pires	SP92	778	4,17	01/01/15	31/12/44
UHE	Retiro Baixo	SP97	35	10,84	01/01/09	31/12/38
UHE	Balbina	SP100	126	15,85	01/05/13	01/03/27
UHE	Governador Jayme Canet Junior (Antiga MAUÁ)	SP92	94	4,17	01/01/11	31/12/40
UHE	Passo São João	SP92	37	4,17	01/01/10	31/12/39
UHE	São Domingos	SP92	36	4,17	01/01/12	31/12/41
UHE	Batalha	SP100	47	15,85	01/01/10	31/12/39
UHE	Manso	SP100	88	15,85	01/01/10	31/12/39
UHE	Simplício	SP100	185	15,85	01/01/10	31/12/39
UHE	Baguari	SP97	38	10,84	01/01/10	31/12/39
UHE	Tucuruí	SP100	3.920	15,85	12/07/24	30/08/24
UHE	Belo Monte	SPR100	3.200	17,04	01/01/15	31/12/44



Relações com Investidores

+55 21 2514-6331 | ri@eletrobras.com

www.eletrobras.com/ri



ISE B3

ICO2 B3



Pacto Global
Rede Brasileira

IDIVERSA B3