APRESENTAÇÃO PARA ANALISTAS E INVESTIDORES
DEZEMBRO 2024

Eletrobras

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.**

Classificação: Pública

AGENDA

1 Visão geral

2 Indicadores financeiros

3 Mercado de energia

4 Temas relevantes em discussão

5 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

Classificação: Pública

ESTRUTURA ACIONÁRIA E SOCIETÁRIA

Ações Ordinárias
Governo – 46,2%
Demais Acionistas – 53,8%
Capital Total
Governo – 42,35%
Demais Acionistas – 57,65%

"*True Corporation*" com voto limitado a 10% para todos os acionistas

- **P&D**
  - Eletrobras CEPEL
- **Geração e Transmissão**
  - CGT Eletrosul
  - Eletrobras Eletronorte
  - Eletrobras Chesf
  - 62 SPEs (37 *Clusters*[1])
  - 21 Transmissoras
  - 12 Hidrelétricas
  - 04 Éolicas
- **Participações**
  - Eletrobras Eletropar
  - Eletronuclear
  - 18 Coligadas
  - 08 de Geração
  - 01 de Transmissão
  - 06 de Distribuição
  - 03 de Participações

Após a incorporação de Furnas em 01/07/24[2]

[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.

Classificação: Pública

ELETROBRAS EM NÚMEROS

Eletrobras

100% 100% 100%

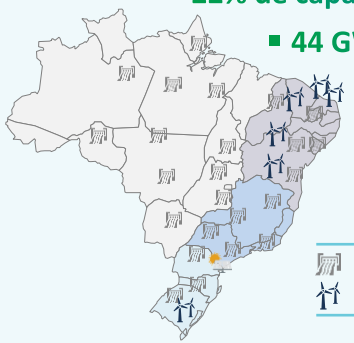
Eletronorte	CGT Eletrosul	Chesf	Participações acionárias

GERAÇÃO

58%
da Receita(1)

97%
Recursos Renováveis(2)

- 22% de capacidade total instalada no Brasil
- 44 GW de capacidade instalada(2)
- 22 GW capacidade garantida(2)(3)

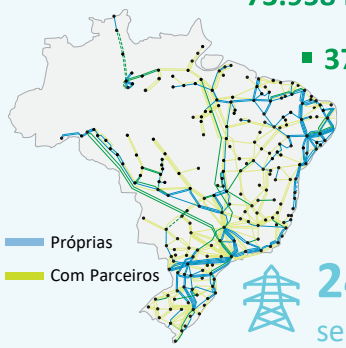


	Nº de Plantas	Capacidade instalada
Hidro	47	42,3 GW
Eólica & Solar	32	0,6 GW

TRANSMISSÃO

42%
da Receita(1)

- 73.958 Km de linhas de transmissão
- 37% da extensão total no Brasil
- WACC Regulatório com IPCA+7,26%(6)



245 Projetos de larga escala sendo implementados

Otimização contínua do portfólio de ativos não controlados

- De 80 SPEs em Mai/2022 para 62 SPEs em Set/2024

Ativos líquidos(4)	Ativos ilíquidos(5)
13 empresas não controladas R$6,3 bi valor de mercado	46 empresas não controladas R$26 bi valor patrimonial

No acumulado 9M24
(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 Usinas Térmicas que a Eletrobras concordou em vender para a Ambar em junho de 2024 (Fato Relevante: https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/abb77a17-3348-4bc7-849a-154998e06ca3/e1218afb -3671-aee9-c3d1-52c587d21972?origem=1); (3) Inclui empreendimentos corporativos e participações em SPEs; (4) Data base de setembro/2024. Considera a participação resultante da Eletrobras na oferta de venda da CTEEP em 18 de julho de 2024; (5) No 3T24; (6) WACC regulatório após impostos.

Classificação: Pública

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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Operações e Segurança	Engenharia de Expansão	Comercialização	Estratégia e Desenv. Negócios	Regulação e Relações Institucionais	Financeiro e Rel. Investidores	Governança Riscos e Conformidade	Suprimentos e Serviços	Gente, Gestão e Cultura (Interino)	Jurídico	Inovação, P&D, Digital e TI
Antônio Varejão	Robson Pinheiro	Ítalo Tadeu Freitas Filho	Elio Wolff	Rodrigo Limp	Eduardo Haiama	Camila Araújo	Renato C. S. Carreira	Renato C. S. Carreira	Marcelo Siqueira	Juliano Dantas

Classificação: Pública

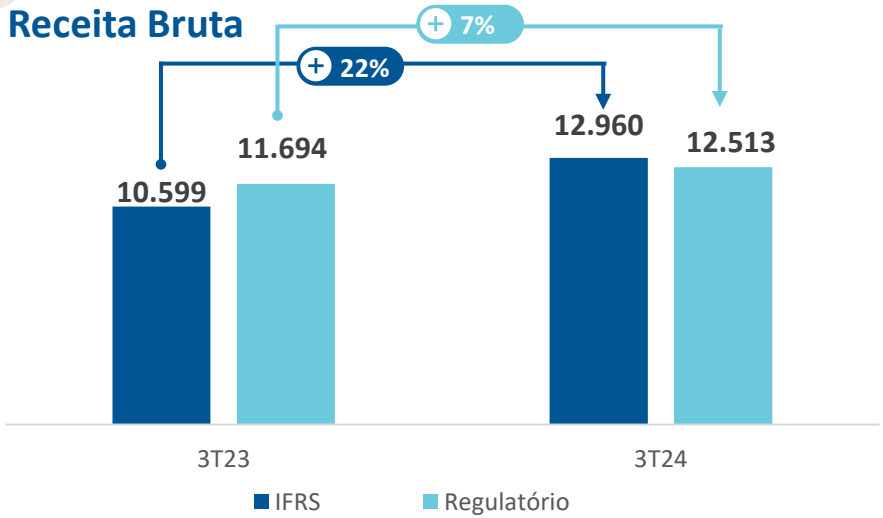
2

INDICADORES FINANCEIROS

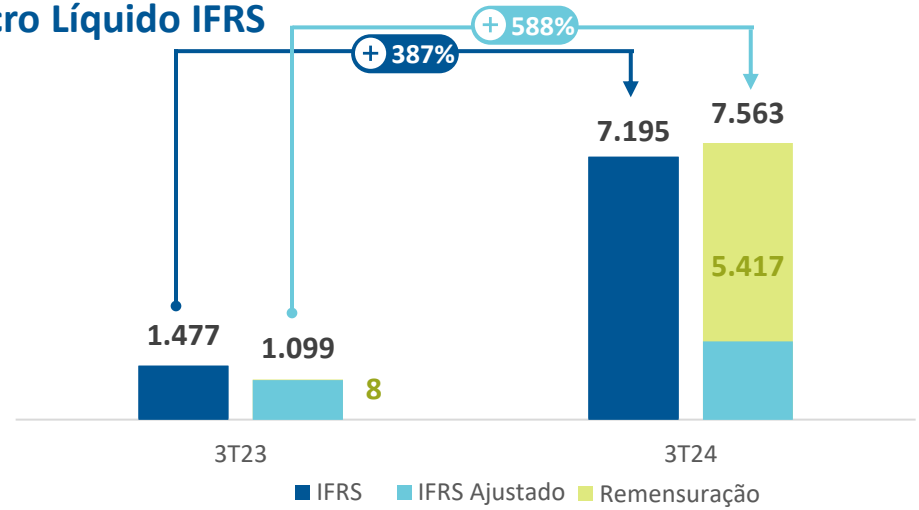
SÓLIDO DESEMPENHO FINANCEIRO NO 3T24

R$ milhões

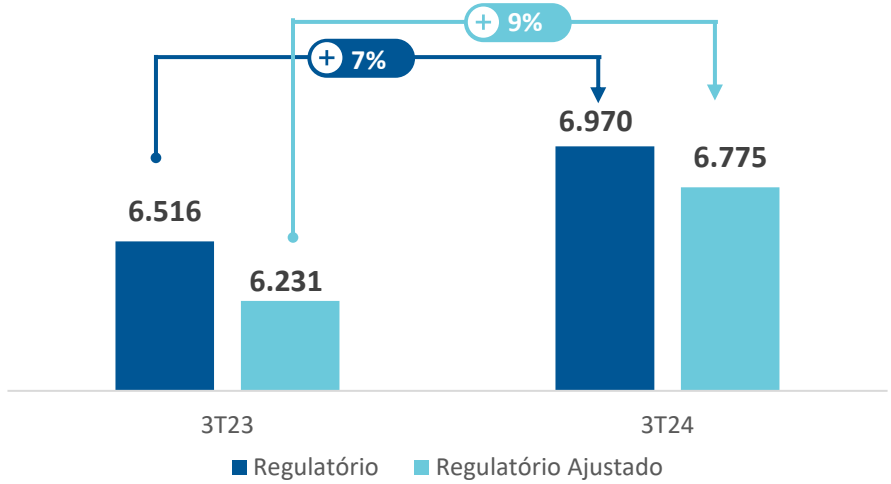
— Receita Bruta



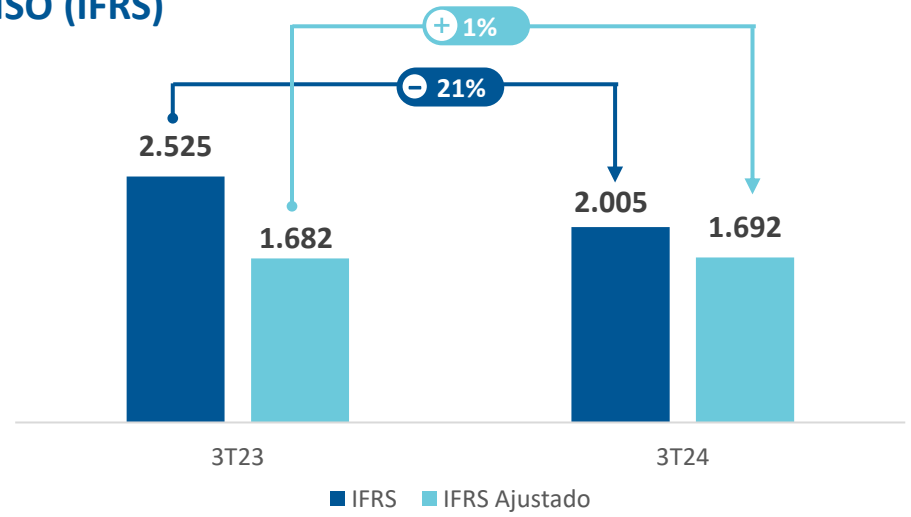
— Lucro Líquido IFRS



— EBITDA regulatório

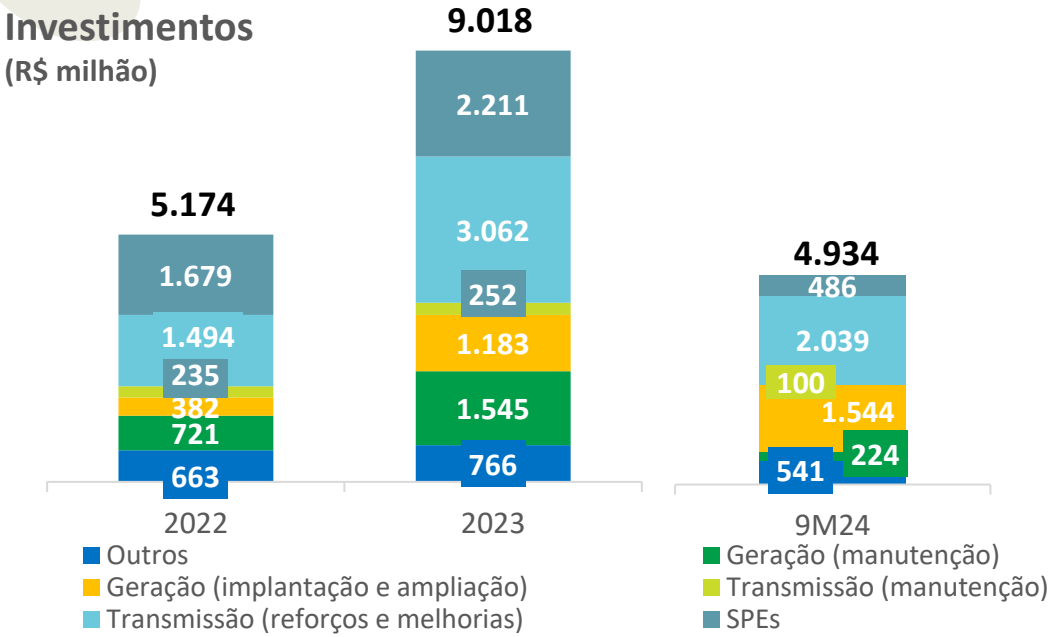


— PMSO (IFRS)



Classificação: Pública

FOCO NO CRESCIMENTO COM RETOMADA DO INVESTIMENTO



TIPO	CAPEX ANEEL (R$ bilhão)	RAP (R$ milhões)
Leilão 01/2022	0,12	14
Leilão 01/2023	0,67	74
Leilão 01/2024	5,56	590
Melhoria de grande porte	3,71	640
Reforços de grande porte	3,11	472
TNE[1]	2,99	378
Total	**16,17**	**2.169**

R$ 16,2 bilhões
CAPEX

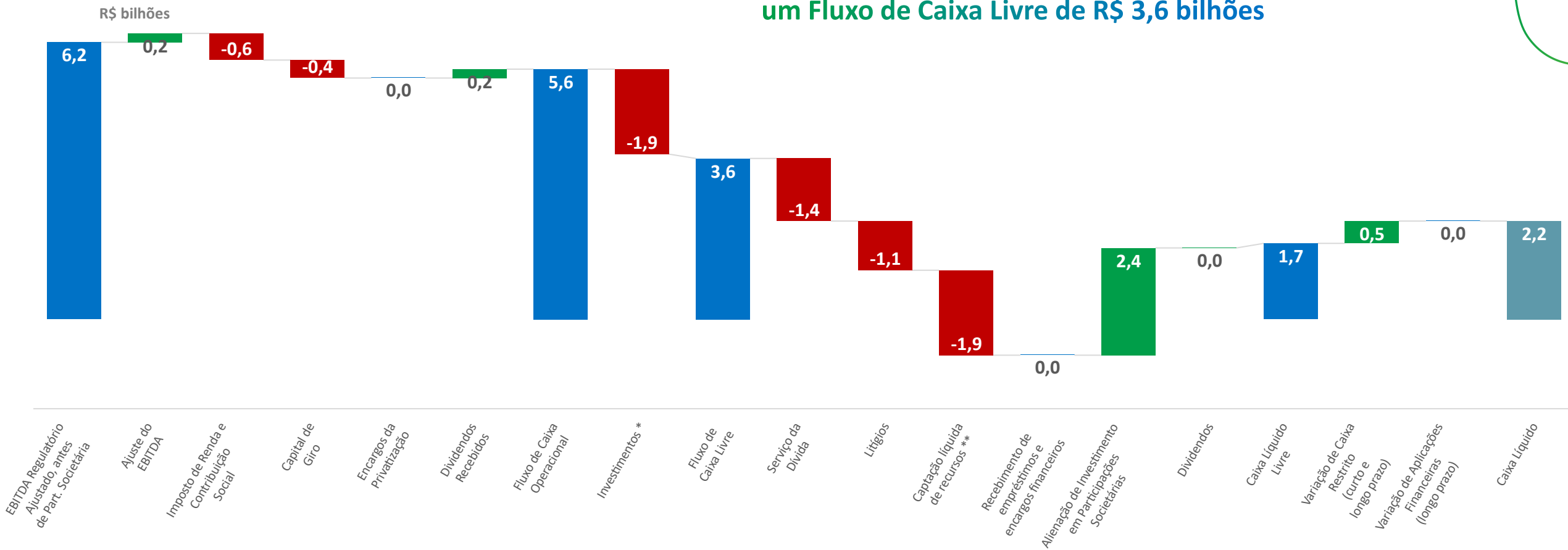
+R$ 2,2 bilhões
de RAP associada

[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.

Classificação: Pública

FLUXO DE CAIXA 3T24

No 3T24, os recursos gerados pelas atividades operacionais atingiram R$ 5,6 bilhões e tivemos um Fluxo de Caixa Livre de R$ 3,6 bilhões



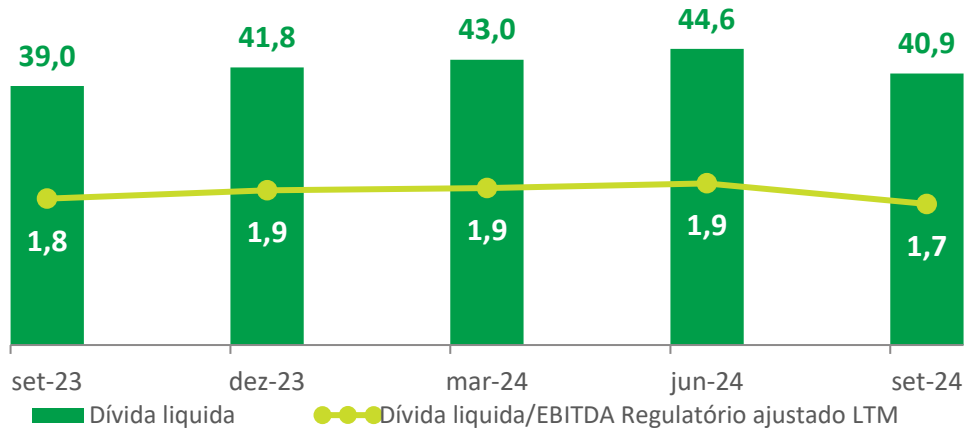
*Exclui aportes de geração
**Captação líquida de recursos: captação de dívida, líquida de despesas com emissão.

Classificação: Pública

CONFORTÁVEL NÍVEL DE ALAVANCAGEM

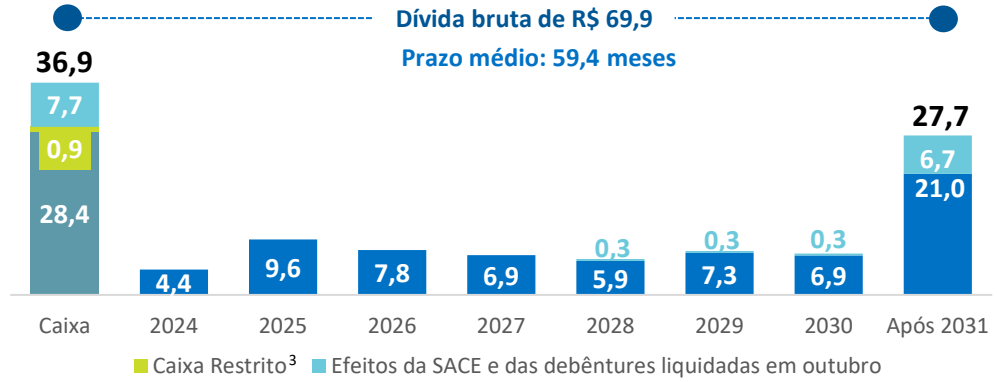
Evolução da dívida líquida

R$ bilhão



Cronograma de amortização da dívida

R$ bilhão



(R$ milhões)	3T24	2023	2022	2021
(+) DÍVIDA BRUTA[1] A + B	**69.869**	**60.780**	**59.107**	**44.016**
(+) Derivativos (hedge cambial) Líquido	863	658	-	-
(-) Caixa e Equivalente de Caixa C	21.679	13.046	10.739	193
(-) Títulos e Valores Mobiliários D	6.700	5.920	12.194	15.475
(-) Caixa Restrito para Empréstimos e Financiamentos	875	340	-	-
(-) Financiamentos a Receber [2] E + F	624	628	1.022	5.844
(-) Saldo líquido do Ativo Financeiro de Itaipu	-	80	389	698
(=) DÍVIDA LÍQUIDA	**40.855**	**41.424**	**34.763**	**21.806**
EBITDA Regulatório Ajustado LTM	23.887	22.368	18.070	21.305
Dívida Líquida/EBITDA LTM Ajustado	**1,71x**	**1,85x**	**1,92x**	**1,02x**

Eventual queima de caixa com itens não financeiros

(R$ bilhão)	**Saldo** *em 30 de setembro de 2024*
(+) Provisão para Empréstimo Compulsório G	14,4
(-) Depósitos Judiciais I	3,0
(+) Obrigações da Privatização[2]	40,7

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.

Classificação: Pública

BALANÇO
IFRS

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

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

Balanço Eletrobras 9M24 — R$ bilhões

Ativos Total	**279,8**
Ativo circulante	**55,1**
C Caixa e equivalente de Caixa	22,4
Caixa restrito	0,8
D Aplicações financeiras	6,7
Contas a receber, líquido	5,4
Estoque	0,5
Tributos a recuperar	1,5
E Empréstimos, financiamentos e debentures	0,0
H Ativo Contratual da Transmissão	10,1
Impostos e contribuições sociais	2,2
Direito de ressarcimento	0,7
Instrumentos financeiros derivativos	0,4
Dividendos a receber	0,3
Ativos mantidos para venda	3,2
Outros	0,8
Ativo não circulante	**224,7**
Ativo realizável a longo prazo	**77,7**
Caixa restrito	2,7
Tributos diferidos	7,9
Impostos e contribuições	0,4
H Ativo Contratual de Transmissão	55,9
I Depósitos judiciais	6,1
Direito de ressarcimento	0,9
Instrumentos financeiros derivativos	0,8
Contas a receber, líquido	0,6
Aplicações financeiras	0,4
Empréstimos, financiamentos e debentures	0,6
F Outros	1,4
Investimentos	**32,2**
Imobilizado	**36,2**
J Imobilizado em serviço	36,1
Intangível	**78,6**

Passivo Total	**279,8**
Passivo circulante	**26,8**
A Empréstimos, financiamentos e debentures	12,8
Empréstimo compulsório - Acordos	1,1
Empréstimo compulsório	1,3
Fornecedores	2,0
Impostos e Contribuições	0,7
Provisão para contratos onerosos	0,2
Obrigações com pessoal	1,1
Benefício pós emprego	0,3
G Provisões para litígios	1,9
Encargos setoriais	0,8
L Obrigações da Lei 14.182/2021	2,8
Instrumentos financeiros derivativo	0,7
Passivos associados a ativos mantidos para venda	0,1
Outros (1)	1,0
Passivo não circulante	**131,7**
B Empréstimos, financiamentos e debentures	57,3
G Provisões para litígios	21,6
Benefício pós emprego	5,5
Provisão para contratos onerosos	0,8
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	37,9
Impostos e Contribuições	0,4
Imposto de renda e contribuição social diferidos	4,6
Outros (2)	1,9
Patrimônio Líquido	**121,4**
Capital social	**70,0**
Reserva de capital e Instrumentos Patrimoniais Outorgados	**13,9**
Reserva de lucros	**37,5**
Lucros acumulados	**9,3**
Ações em tesouraria	**-2,2**
Gastos com emissão de ações	**-0,1**
Outros resultados abrangentes acumulados	**-7,3**
Valores reconhecidos em ORA como mantidos para venda	**0,0**
Participação de acionistas controladores	**0,1**

L Obrigações referentes a privatização: CDE[1] e bacias hidrográficas[2]

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.

Classificação: Pública

RATINGS ELETROBRAS

	S&P Global	Moody's	FitchRatings
Soberano	**BB**	**Ba2**	**BB**
Eletrobras			
Global	BB	Ba2	BB-
SACP - stand-alone credit profile	bb	Ba3	N/A
Brazilian national scale	brAAA/brA-1+ Estável	N/A	AA(bra)
Outlook	Estável	Estável	Negativo
Data	Ago-24	Mai-24	Mai-24

S&P and Moody's

- Adicionaram as **obrigações financeiras da privatização** à dívida bruta da Eletrobras

Fitch

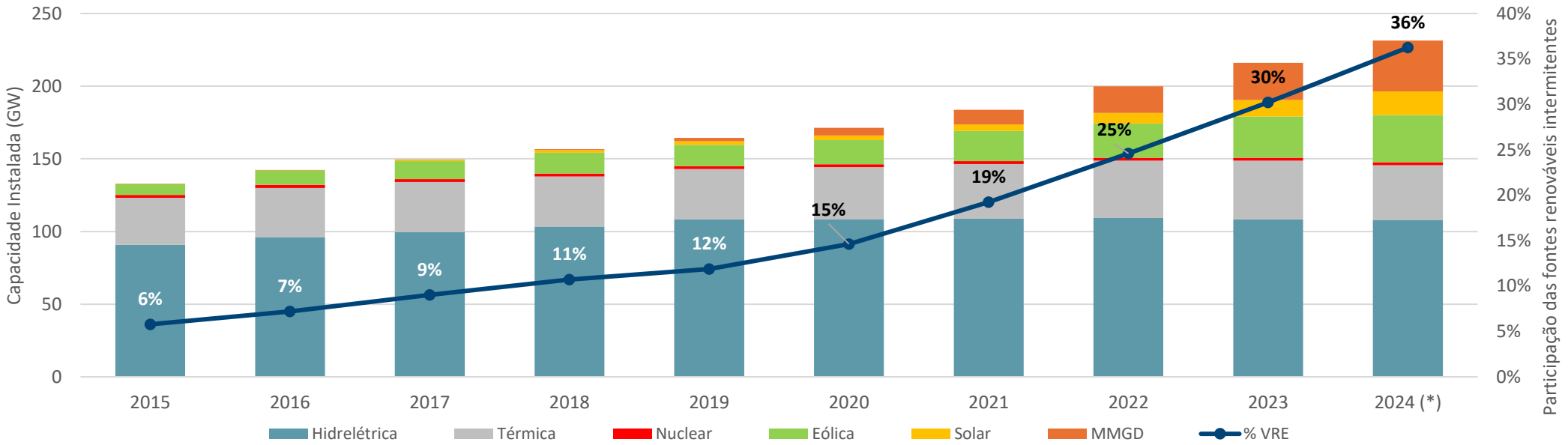
- Adicionaram **garantias *off-balance***, incluindo a UHE Belo Monte e Angra

Classificação: Pública

3 MERCADO DE ENERGIA

NOVO PANORAMA DE MERCADO DE ENERGIA

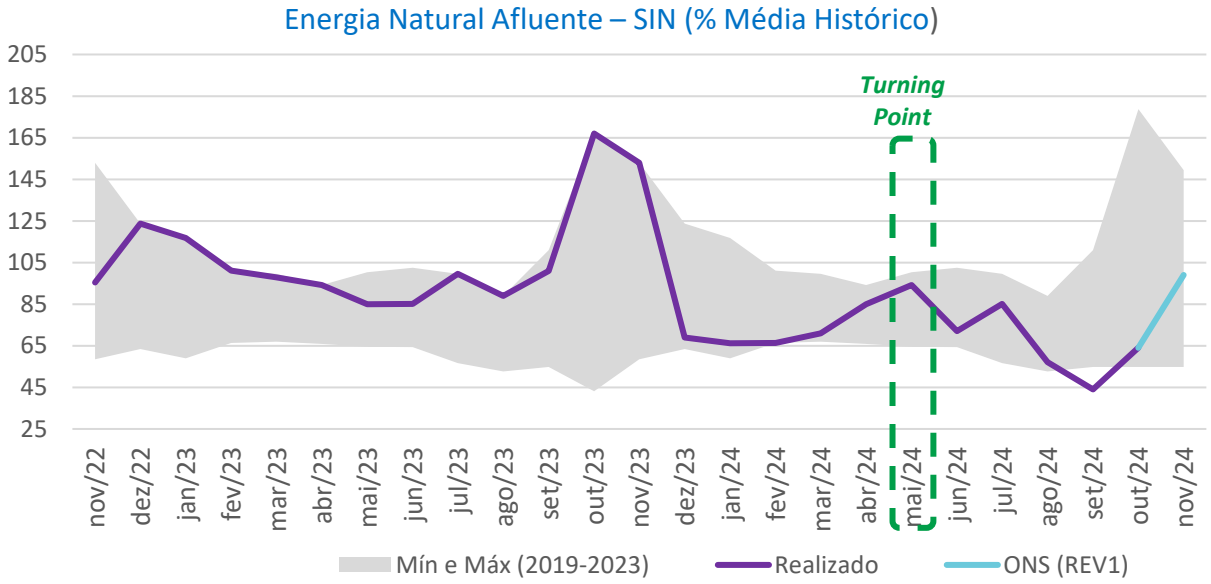
Evolução da capacidade instalada da Matriz Brasileira (GW)

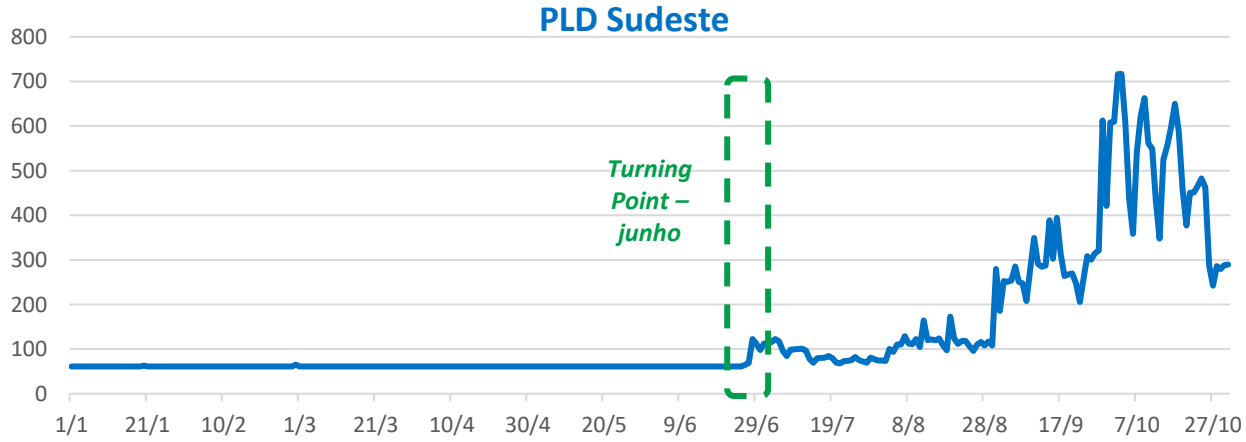


- Aumento da participação das fontes renováveis intermitentes na matriz elétrica brasileira de 6% para 36% nos últimos 10 anos.
- O reservatório do sistema se manteve constante, e a capacidade de regularização das hidrelétricas diminuiu com o aumento da demanda => levando ao maior desafio de atendimento à demanda horária e volatilidade nos preços de energia.
- Nesse novo cenário, a Eletrobras está bem posicionada com vantagem competitiva na modulação horária.

Classificação: Pública

CENÁRIO HIDROLÓGICO





Energia Natural Afluente - ENAs:

- Ano com baixas hidrologias, desde janeiro com cenário agravado a partir de julho, se configurando como um dos piores do histórico de 94 anos

Preços:

- Volatilidade em resposta às ENAs, a partir de junho inicia a alta de preços, especialmente em outubro

Classificação: Pública

MODULAÇÃO – EXEMPLO DIA 09/10/2024

Efeito da Modulação exemplo – dia 09/10/2024:

Sem modulação:

- Geração média = 26,5 GWm
- PLD médio = R$ 663/ MWh
- Receita dia: 26,5 x 663 x 24 horas = R$ 421,6 milhões

Com modulação:

- Receita dia: $\sum$ (geração $_i$ X PLD $_i$) = R$ 431 milhões

i = hora do dia

Efeito da modulação

- Δ Receita dia = + R$ 9,4 milhões (Para MRE no SE)

Benefício da modulação em outubro foi superior ao 3T24

Prêmio Modulação horário – Recurso Hidrelétrico (MRE) (R$/MWh)

	Sudeste	Sul	Nordeste	Norte
3T24	3	3	6	3
Outubro	20	20	24	20

Classificação: Pública

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.**

Classificação: Pública

BALANÇO DE ENERGIA

Balanço de Energia (MWmed) 3T24	2024	2025		2026		2027	
Recursos sem impacto no balanço	**1.192**	**0**		**0**		**0**	
Recursos (A)	**14.518**	**15.391**		**16.581**		**17.678**	
Recursos Próprios	**12.899**	**14.185**		**15.449**		**16.628**	
Hidráulico	12.708	13.935		15.199		16.378	
Eólico	191	250		250		250	
Compra de Energia	1.620	1.206		1.132		1.050	
Limite =>		**Inferior**	**Superior**	**Inferior**	**Superior**	**Inferior**	**Superior**
Vendas (B)	**12.848**	**9.599**	**12.099**	**7.599**	**9.099**	**5.990**	**7.240**
ACR – Exceto cotas	3.638	3.099		3.099		2.990	
ACL – Contratos Bilaterais + MCP realizado (range)	9.210	6.500	9.000	4.500	6.000	3.000	4.250
Preços Médios Contratos realizados							
Limite =>		**Inferior**	**Superior**	**Inferior**	**Superior**	**Inferior**	**Superior**
Preço Médio de Contratos venda (ACR e ACL - R$/MWh)	179	170	180	180	200	185	215
Saldo (A - B)	**1.671**	**5.792**	**3.292**	**8.982**	**7.482**	**11.688**	**10.438**
Saldo considerando estimativa de *hedge*	**146**	**3.256**	**756**	**6.216**	**4.716**	**8.707**	**7.457**
Energia Descontratada considerando estimativa de *hedge*	**1%**	**21%**	**5%**	**37%**	**28%**	**49%**	**42%**

Garantia Física (MWmed)	2024	2025	2026	2027
Hídrica	17.118	17.118	17.117	16.991
Térmica	1.073	0	0	0
Eólica	259	259	259	259
Total	**18.450**	**17.377**	**17.376**	**17.251**

698 clientes
no 3T24, sendo 614 no ACL
+74% x 3T23

Foco na captação de clientes finais

Venda da energia descontratada com *upsides* de preço

Detalhes do Balanço são informados no Release de Resultados.

Classificação: Pública

5 TEMAS RELEVANTES PARA DISCUSSÃO

PROCESSO DE SIMPLIFICAÇÃO E *DE-RISKING*

Foco na otimização da alocação de capital com simplificação de estrutura e na redução de passivos: *de-risking*

Avanços importantes em 2024:

- ✓ Discussão com o governo no âmbito da Câmara de Conciliação e Arbitragem da Administração Federal
- ✓ Incorporação de Furnas
- ✓ Redução significativa do estoque do empréstimo compulsório
- ✓ Aceleração do compromisso *net zero* com assinatura da venda das térmicas

Classificação: Pública

ARBITRAGEM COM O GOVERNO

- Decisão proferida pelo Ministro Nunes Marques, relator da ADI, encaminhando o caso para a Câmara de Conciliação e Arbitragem da Administração Federal (CCAF) “para tentativa de conciliação e solução consensual e amigável entre as partes”

- Discussões no âmbito da CCAF iniciadas em 08/01/24

- As negociações em andamento tratam, neste momento, dos seguintes temas:
  - Participação da União nos Conselhos de Administração e Fiscal da Companhia.
  - Coordenação de um eventual processo de desinvestimento da Eletrobras de sua participação acionária na Eletronuclear por meio da busca de um novo acionista.
  - Definição de termos que possam permitir a revisão do Acordo de Investimentos celebrado entre a Eletrobras e a ENBPar, relacionado ao projeto de Angra 3, considerado o interesse da Companhia de se desobrigar do Acordo.
  - Manutenção das garantias prestadas aos financiamentos contratados em favor da Eletronuclear anteriormente à desestatização da Eletrobras.

No dia 17/12/24 anunciamos a prorrogação por mais 60 dias das discussões

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

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
PMT	**2.214**	**2.942**	**3.603**	**4.264**	**4.264**	**4.264**	**4.264**	**4.264**	**4.264**	**3.303**
CDE	1.290	1.982	2.643	3.303	3.303	3.303	3.303	3.303	3.303	3.303
Fundos Reg.	924	960	960	960	960	960	960	960	960	0

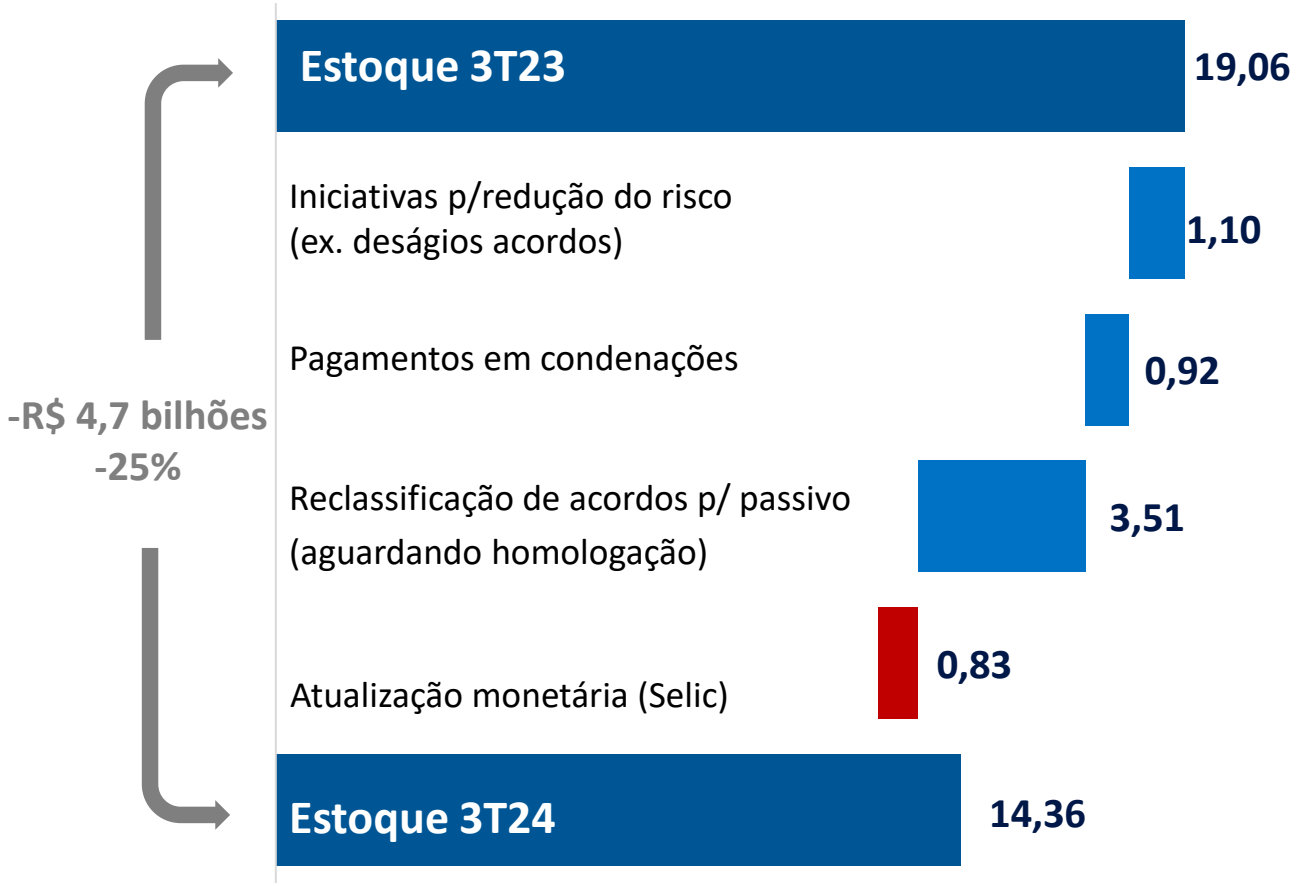
	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
PMT	**3.303**	**3.303**	**3.303**	**3.303**	**3.303**	**3.303**	**3.303**	**3.303**	**3.303**	**3.303**	**3.303**	**3.303**	**3.303**	**3.303**
CDE	3.303	3.303	3.303	3.303	3.303	3.303	3.303	3.303	3.303	3.303	3.303	3.303	3.303	3.303
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.

Classificação: Pública

EMPRÉSTIMO COMPULSÓRIO

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



Empréstimo Compulsório foi criado em 1962 **para expansão e melhoria do setor elétrico.**

Após o Decreto-Lei nº 1.512/76, a incidência do empréstimo compulsório passou a recair somente sobre os **grandes consumidores industriais de energia,** e sua devolução foi assegurada pela emissão de ações preferenciais da Eletrobras

Processos judicias discutem o critério de atualização dos valores, cabendo a Eletrobras pagar por essa atualização.

* 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.

Classificação: Pública

ANEXOS

DRE

DRE regulatória (R$ bilhões)	2023			9M24		
	Regulatória	Ajuste	Ajustado	Regulatória	Ajuste	Ajustado
Geração	26,6	0,0	26,6	20,7	0,0	20,7
Transmissão	18,2	0,0	18,2	14,8	0,0	14,8
Outros	0,4	0,0	0,4	0,2	0,0	0,2
Receita Bruta	**45,3**	**0,0**	**45,3**	**35,7**	**0,0**	**35,7**
(-) Deduções da Receita	-7,3	0,0	-7,3	-5,7	0,0	-5,7
Tributos	-5,0	0,0	-5,0	-3,8	0,0	-3,8
Encargos Setoriais	-2,3	0,0	-2,4	-1,9	0,0	-1,9
CFURH	-0,7	0,0	-0,7	-0,6	0,0	-0,6
Outros Encargos	-1,6	0,0	-1,7	-1,2	0,0	-1,2
Outras Deduções	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Receita Líquida	**38,0**	**0,0**	**38,0**	**30,0**	**0,0**	**30,0**
PMSO	-9,0	1,7	-7,3	-5,3	0,4	-4,9
Energia comprada para revenda	-3,7	0,0	-3,8	-3,5	0,0	-3,5
Combustível para produção de energia elétrica	-2,0	0,0	-2,0	-1,5	0,0	-1,5
Encargos sobre uso de rede elétrica (TUST)	-3,5	0,0	-3,5	-3,0	0,0	-3,0
Provisões operacionais	-2,2	1,4	-0,7	0,3	-0,9	-0,6
Outras receitas e despesas operacionais	1,3	-1,3	0,0	0,0	0,0	0,0
EBITDA, antes de Part. Societárias	**18,9**	**1,7**	**20,6**	**17,1**	**-0,5**	**16,6**
Participações Societárias	1,6	0,0	1,6	1,7	0,0	1,7
EBITDA	**20,5**	**1,7**	**22,2**	**18,8**	**-0,5**	**18,3**
D&A	-5,6	0,0	-5,6	-4,4	0,0	-4,4
EBIT	**14,9**	**1,7**	**16,6**	**14,4**	**-0,5**	**13,9**
Resultado Financeiro	-11,6	2,2	-9,4	-9,1	0,9	-8,2
EBT	**3,3**	**3,9**	**7,2**	**5,3**	**0,4**	**5,7**
Imposto de Renda e Contribuição Social	2,8	-4,1	-1,3	0,1	-1,1	-1,0
Lucro líquido	**6,1**	**-0,2**	**5,9**	**5,3**	**-0,6**	**4,7**
Operações descontinuadas	-0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0
Lucro líquido, operações continuadas	**5,8**	**0,1**	**5,9**	**5,3**	**-0,6**	**4,7**

Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos

Pessoal, Material, Serviços e Outros

Inclui a provisão referente a Amazonas

Classificação: Pública

GARANTIAS

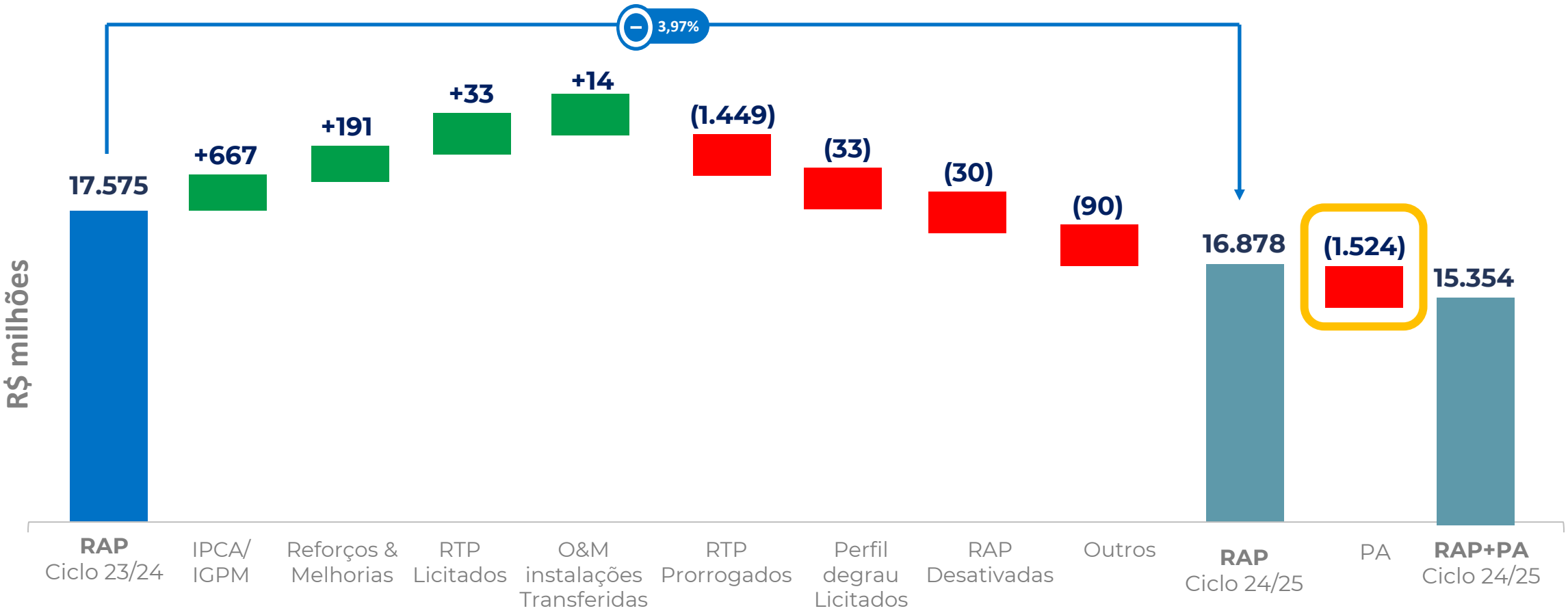
— Garantias Prestadas pela Eletrobras - R$ milhões

Projeto	Credor	% Garantia Eletrobras	Saldo devedor em 30/09/24 (R$ milhões)	Fim do contrato
Angra I	Santander	100,00%	65,7	ago-27
Angra III	BNDES	100,00%	3.144	jun-36
Angra III	CEF	100,00%[1]	2.780	jun-38
Belo Monte	BNDES, CEF & BTG	49,98%	13.828	mar-41 & jan-42

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

Classificação: Pública

REAJUSTE ANUAL DA RAP CICLO 2024-2025[1] (1/2)



(1) Os valores apresentados não contemplam as parcelas da RAP associadas às concessões de transmissão das Sociedades de Propósito Específico (SPEs).

Classificação: Interna

REAJUSTE ANUAL DA RAP CICLO 2024-2025[1] (2/2)

Em 30 de junho de2024 (R$ milhão)

REH 3.348/2024	PA Apuração	PA Financeiro Melhorias	PA Revisão (Prorrogados 2023 e Licitados 2023 e 2024)	PA Autorização sem RAP	PA Outros Ajustes	TOTAL
ELETROBRAS	-229	53	-658	0	39	-794
CHESF	-309	48	-64	6	-11	-331
ELETRONORTE	-118	19	-163	0	3	-259
CGT	-74	10	-63	1	-14	-140
ELETROBRAS TOTAL	**-730**	**131**	**-949**	**7**	**17**	**-1.524**

PA[1]	Ciclo 24/25	Ciclo 25/26	Ciclo 26/27	Ciclo 27/28	Ciclo 28/29
ELETROBRAS	-794	117	117	117	-0.1
CHESF	-331	176	173	169	3.9
ELETRONORTE	-259	169	169	169	0.5
CGT	-140	32	31	30	-0.0
ELETROBRAS TOTAL	**-1.524**	**494**	**490**	**485**	**4**

A partir do ciclos 25-26 até o ciclo 27-28, os valores de PA, contemplam somente a **PA Revisão de contratos licitados e prorrogados + PA Financeiro Melhorias**

No ciclo 28-29 valores de PA, contemplam somente a **PA Revisão de contratos licitados**

[1] Parcela de receita decorrente da aplicação de mecanismo previsto em contrato, utilizado nos reajustes anuais periodicos, que é adicionada ou subtraida à Receuta Anual Permitida - RAP, de modo a compensar excesso ou deficit de arrecadação no periodo anterior ao reajuste.

Classificação: Interna

RBSE– REDE BÁSICA DO SISTEMA EXISTENTE

O que é RBSE?

Ativos não indenizados anteriores mai/00

No 2S16, Eletrobras reconheceu R$25,8 bilhões, em valores da época

Portaria nº 120 de 2016 que regulamentou o recebimento da RBSE:

- Reincorporação do valor devido na base tarifária;
- Prazo de pagamento de 8 anos;
- Índice de atualização até a incorporação na receita pelo Custo do Capital Próprio - Ke.

- **Consumidores entraram na justiça contra o pagamento da RBSE, e o assunto voltou à discussão junto ao regulador, envolvendo questões da metodologia.**

Discussão da RBSE

- Fluxo postecipado ou antecipado no período de amortização;
- Separar pagamentos do componente financeiro da RBSE em 2 fluxos:
  - parcela controversa (início do pagamento em 2020, Ke aplicado até 2020, pagamento em 8 anos);
  - parcela incontroversa começou a ser paga em 2017, pagamento em 8 anos;
- WACC, a partir de jul/23 – WACC: 7,26% a.a (RTP 2023) ao invés do WACC de 7,71% a.a (RTP 2018)

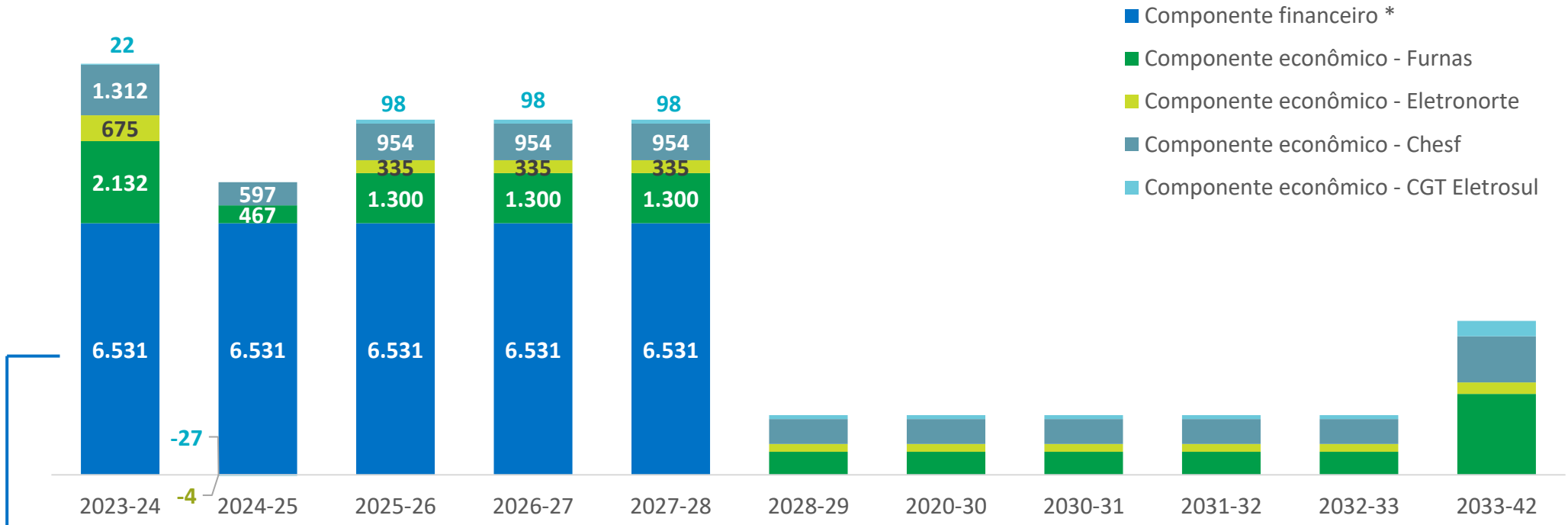
Reunião da ANEEL de 21/05/24 : não houve decisão pela diretoria da ANEEL

- Status: 2 votos a favor da alteração do fluxo de pagamento da RBSE e uma diretora pediu vista em ambos processos.

Classificação: Interna

RECEITAS RBSE

R$ milhões



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

Projeção em R$ milhões, em moeda constante (base: jun/2024). Projeção baseada nos valores estabelecidos pela ANEEL por meio das Resoluções Homologatórias 3.216/2023, 3.344/2024 e 3.348/2024. Considera ainda a PA Postergação de R$1.655 milhões da parcela do Componente Econômico (PRT 120/2016), no ciclo 2024/25.

* Componente Financeiro: R$ 3.180 de Furnas, R$ 928 da Eletronorte, R$ 3.300 da Chesf e R$ 435 da CGT Eletrosul

Classificação: Interna

DADOS DE GERAÇÃO

ATIVOS SOB RESPONSABILIDADE INTEGRAL

Empresa Eletrobras	Empreendimento	Fonte	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW Médio)	%	Início da Operação	Fim da Operação
Eletronorte	Complexo de Tucuruí	Hidráulica	8.535	3.996	100%	dez-84	jun-52
	UHE Coaracy Nunes	Hidráulica	78	62	100%	dez-75	jun-52
	UHE Samuel	Hidráulica	217	88	100%	jul-89	jul-32
	UHE Curuá-Uma	Hidráulica	43	30	100%	jan-77	jun-52
	UHE Balbina	Hidráulica	250	126	100%	jan-89	mar-27
	UTE Araguaia	Térmica	-6	-	100%	abr-16	jun-20
	UTE Senador Arnon Afonso Farias de Mello	Térmica	-	-	100%	dez-90	(1)
	UTE Aparecida	Térmica	166	150	100%	fev-84	jul-30
	UTE MAUÁ 3	Térmica	591	507	100%	set-17	nov-44
	UTE ANAMÃ	Térmica	2	-	100%	dez-18	nov-30
	UTE ANORI	Térmica	5	-	100%	dez-18	nov-30
	UTE CAAPIRANGA	Térmica	2	-	100%	dez-18	nov-30
	UTE CODAJÁS	Térmica	5	-	100%	dez-18	nov-30
Chesf	Curemas	Hidráulica	4	1	100%	jan-57	fev-26
	Casa Nova I A	Eólica	27	7	100%	dez-20	jun-54
	Casa Nova II	Eólica	33	9	100%	dez-17	mai-49
	Casa Nova III	Eólica	28	9	100%	fev-18	mai-49
	Acauã	Eólica	6	3	100%	nov-19	abr-49
	Angical 2	Eólica	10	5	100%	set-19	abr-49
	Arapapá	Eólica	4	2	100%	nov-19	abr-49
	Caititu 2	Eólica	10	5	100%	jan-20	abr-49
	Caititu 3	Eólica	10	5	100%	jan-20	abr-49
	Carcará	Eólica	10	5	100%	fev-20	abr-49
	Coqueirinho 2	Eólica	16	7	100%	set-19	mai-49
	Corrupião 3	Eólica	10	4	100%	fev-20	abr-49
	Papagaio	Eólica	10	5	100%	out-19	mai-49
	Tamanduá Mirim 2	Eólica	16	7	100%	nov-19	jun-49
	Teiú 2	Eólica	8	4	100%	nov-19	abr-49
	Funil	Hidráulica	30	5	100%	ago-62	jun-52
	Pedra	Hidráulica	20	2	100%	nov-78	jun-52
	Complexo de Paulo Afonso	Hidráulica	4.280	1.659	100%	jan-55	jun-52
	Luiz Gonzaga (Itaparica)	Hidráulica	1.480	727	100%	jun-88	jun-52
	Boa Esperança (Castelo Branco)	Térmica	237	136	100%	abr-70	jun-52
	Xingó	Térmica	3.162	1.730	100%	dez-94	jun-52
	Sobradinho	Hidráulica	1.050	458	100%	nov-79	jun-52

Empresa Eletrobras	Empreendimento	Fonte	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW Médio)	%	Início da Operação	Fim da Operação
Eletrobras	Itumbiara	Hidráulica	2.082	949	100%	abr-80	jun-52
	Furnas	Hidráulica	1.216	625	100%	set-63	jun-52
	Luis Carlos Barreto (Estreito)	Hidráulica	1.050	497	100%	mar-69	jun-52
	Porto Colômbia	Hidráulica	320	205	100%	jun-73	jun-52
	Marimbondo	Hidráulica	1.440	689	100%	out-75	jun-52
	Funil	Hidráulica	216	102	100%	mar-70	jun-52
	Corumbá I	Hidráulica	375	220	100%	out-96	jun-52
	Mascarenhas de Moraes	Hidráulica	476	300	100%	abr-57	jun-52
	Simplício	Hidráulica	306	167	100%	jun-13	dez-43
	Anta	Hidráulica	28	16	100%	ago-18	dez-43
	Batalha	Hidráulica	53	47	100%	mai-14	abr-43
	Serra da Mesa (48,46%)	Hidráulica	1.275	606	48%	abr-98	mai-46
	Manso (70%)	Hidráulica	210	84	70%	nov-00	set-37
	Santa Cruz	Térmica	500	401	100%	jul-67	jul-15
	Roberto Silveira (Campos)	Térmica	-9	-9	100%	dez-68	jul-27
CGT Eletrosul	UHE Governador Jayme Canet Júnior	Hidráulica	178	92	100%	nov-12	jun-49
	UHE Passo São João	Hidráulica	77	39	100%	mar-12	mai-46
	UHE São Domingos	Hidráulica	48	36	100%	jun-13	ago-39
	PCH Barra do Rio Chapéu	Hidráulica	15	9	100%	fev-13	mai-38
	PCH João Borges	Hidráulica	19	10	100%	jul-13	set-39
	Eólica Cerro Chato I	Eólica	30	11	100%	jan-12	ago-45
	Eólica Cerro Chato II	Eólica	30	11	100%	ago-11	ago-45
	Eólica Cerro Chato III	Eólica	30	11	100%	jun-11	ago-45
	UEE Coxilha Seca	Eólica	30	13	100%	dez-15	mai-49
	UEE Capão do Inglês	Eólica	10	5	100%	dez-15	mai-49
	UEE Galpões	Eólica	8	4	100%	dez-15	mai-49
	Megawatt Solar	Solar	1	-	100%	set-14	-

(1) Solicitada à Aneel prorrogação da concessão nos termos e prazo legais através do requerimento REQ.GCO.P.027.2013, de 05.07.2013. As condições da referida concessão seguem vigentes.

Para maiores informações, acesse a Planilha de Dados Operacionais em nosso site.

Classificação: Interna

DADOS DE GERAÇÃO

SPES

SPE	Usina	Fonte	Empresas Eletrobras (%)	Percentual Total da Eletrobras (%)	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MWm)	Início da Operação	Fim da Operação
Eólica Ibirapuitã S.A.	Ibirapuitã I	Eólica	CGT Eletrosul (100,00%)	100,00%	25	9	ago/15	fev/47
Rouar S.A.	Artilleros	Eólica	Holding (50,00%)	50,00%	65	N/A	abr/15	dez/36
Usina de Energia Eólica Caiçara I S.A.	Caiçara I	Eólica	Chesf (49,00%)	49,00%	27	15	dez/15	jun/47
Usina de Energia Eólica Caiçara II S.A.	Caiçara II	Eólica	Chesf (49,00%)	49,00%	18	10	dez/15	jul/47
Usina de Energia Eólica Junco I S.A.	Junco I	Eólica	Chesf (49,00%)	49,00%	24	13	dez/15	jul/47
Usina de Energia Eólica Junco II S.A.	Junco II	Eólica	Chesf (49,00%)	49,00%	24	13	dez/15	jul/47
Consórcio UHE Baguari	UHE Baguari	Hidráulica	Holding (100,00%)	100,00%	140	82	set/09	mar/46
Chapecoense Geração S.A.	UHE Foz do Chapecó	Hidráulica	Holding (40,00%)	40,00%	855	409	out/10	fev/42
Companhia Energética Sinop S.A.	UHE Sinop	Hidráulica	Chesf (24,50%) Eletronorte (24,50%)	49,00%	402	243	set/19	jan/50
Empresa de Energia São Manoel S.A.	UHE São Manoel	Hidráulica	Holding (33,333%)	33,333%	736	430	dez/17	dez/49
Jirau Energia S.A.	UHE Jirau	Hidráulica	Chesf (20,00%) CGT Eletrosul (20,00%)	40,00%	3.750	2.101	set/13	dez/45
Enerpeixe S.A.	UHE Peixe Angical	Hidráulica	Holding (40,00%)	40,00%	499	267	jun/06	mai/42
Madeira Energia S.A. SAAG Investimentos S.A.	UHE Santo Antônio	Hidráulica	Holding (99,736%) Holding (83,42%)	99,7362%	3568	2.313	mar/12	out/47
Norte Energia S.A.	UHE B. Monte	Hidráulica	Chesf (15,00%) Eletronorte (34,98%)	49,98%	11233	4.571	abr/16	ago/45
Retiro Baixo Energética S.A.	UHE Retiro Baixo	Hidráulica	Holding (100,00%)	100,00%	84	35	mar/10	mar/47
Serra do Facão Energia S.A.	UHE Serra do Facão	Hidráulica	Holding (54,013%)	54,0130%	213	174	jul/10	nov/40
Teles Pires Participações S.A.	UHE Teles Pires	Hidráulica	Eletronorte (50,56%) Holding (24,72%) CGT Eletrosul (24,72%)	100,000%	1820	964	nov/15	jan/47
Tijoá Participações e Investimentos S.A.	UHE Três Irmãos	Hidráulica	Holding (49,90%)	49,90%	807	207	nov/93	out/44
Energia dos Ventos V S.A.	São Januário	Eólica	Holding (100%)	100,00%	21	10	jun/20	jul/47
Energia dos Ventos VI S.A.	Nossa Senhora de Fátima	Eólica	Holding (100%)	100,00%	30	14	jun/20	ago/47
Energia dos Ventos VII S.A.	Jandaia	Eólica	Holding (100%)	100,00%	27	14	mai/20	ago/47
Energia dos Ventos VIII S.A.	São Clemente	Eólica	Holding (100%)	100,00%	21	10	mai/20	jul/47
Energia dos Ventos IX S.A.	Jandaia I	Eólica	Holding (100%)	100,00%	24	11	mai/20	jul/47

Para maiores informações, acesse a Planilha de Dados Operacionais em nosso site.

Classificação: Interna

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

Classificação: Interna

Eletrobras

Relações com Investidores

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

www.eletrobras.com/ri