

Apresentação de Resultados do 3T25

Novembro 2025

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.**

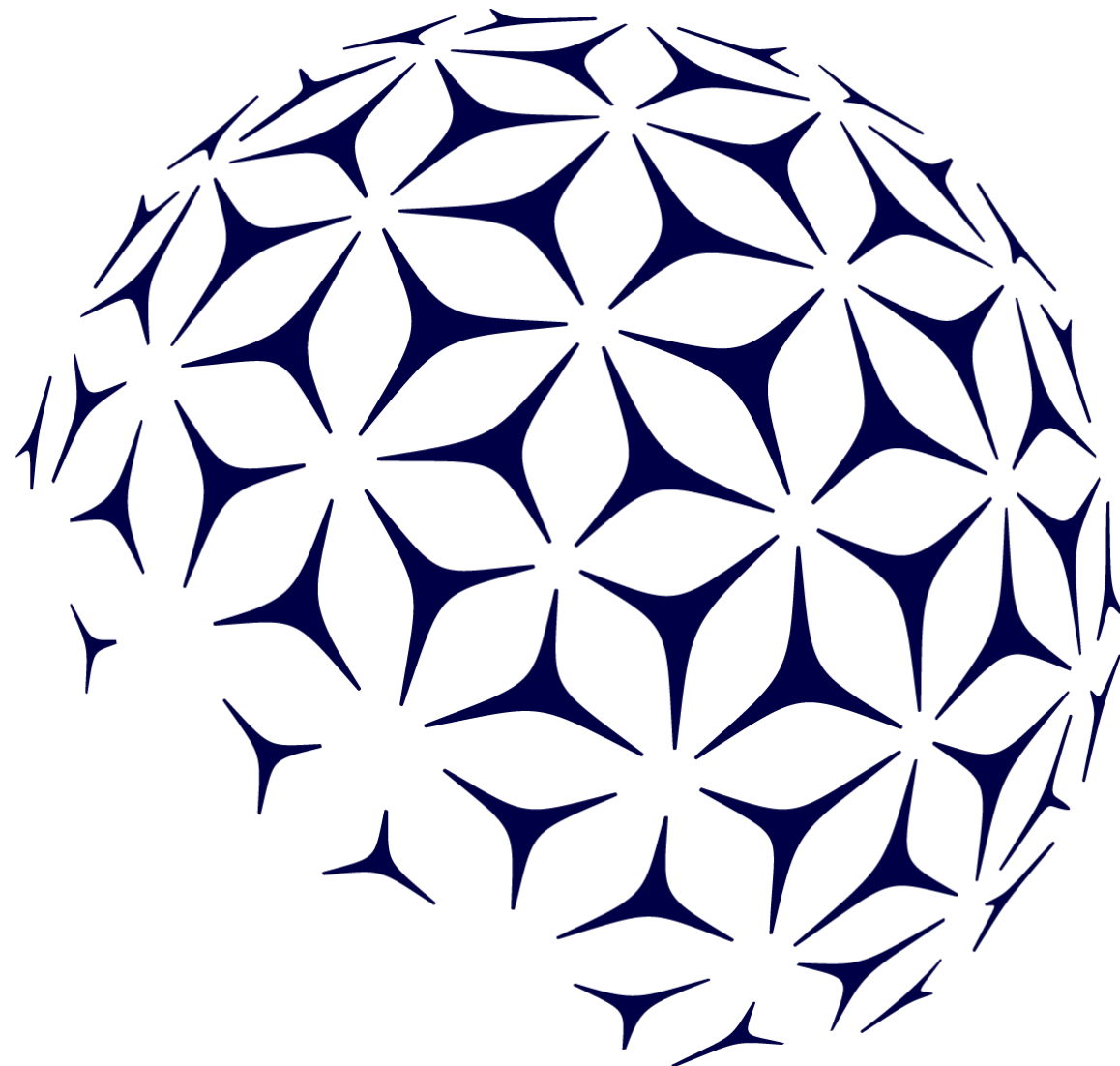
Riscos e incertezas conhecidos incluem, mas não se limitam a: **condições econômicas, regulatórias, políticas e comerciais** gerais no Brasil e no exterior, **variações nas taxas de juros, inflação e valor do Real, mudanças nos volumes e padrão de uso de energia elétrica** pelo consumidor, **condições 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.

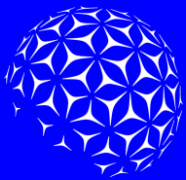
Estimativas e projeções referem-se apenas à data em que foram expressas e não assumimos **nenhuma obrigação de atualizar quaisquer dessas estimativas ou projeções** em razão da ocorrência de nova informação ou eventos futuros. Os resultados futuros das operações e iniciativas das Companhias podem diferir 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

- 1. Principais Destaques do 3T25
- 2. Desempenho Financeiro
- 3. Comercialização de energia
- 4. Alocação de capital





1. Principais destaques do 3T25

Destaques do resultado do 3T25



Remuneração aos acionistas:

R\$ 4,3 bilhões de dividendos, totalizando
R\$ 8,3 bilhões no exercício de 2025



**Incremento da margem de geração
(ACL + MCP)** na comparação com o 3T24



Alienação das participações na EMAE e Eletronuclear



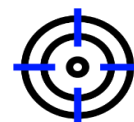
Venda da UTE Santa Cruz – última térmica a gás - **portfólio 100% renovável em linha com a meta Net Zero 2030**



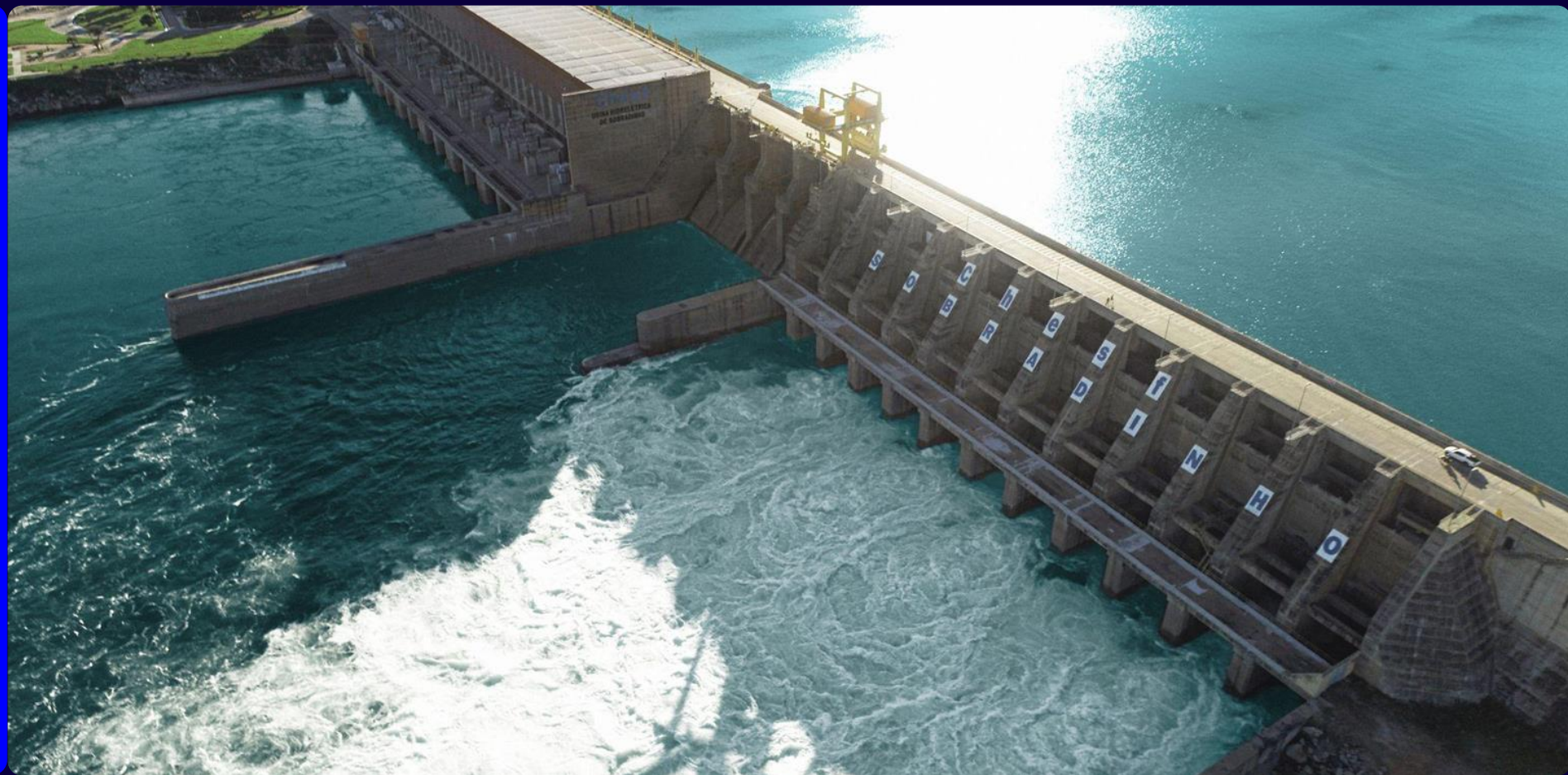
Compra da participação da Tijoá Energia, atingindo 100% do capital total



Investimentos: R\$ 2,7 bilhões, aumento de 57% frente ao 3T24: acelerando investimentos em reforços e melhorias e ampliação em transmissão

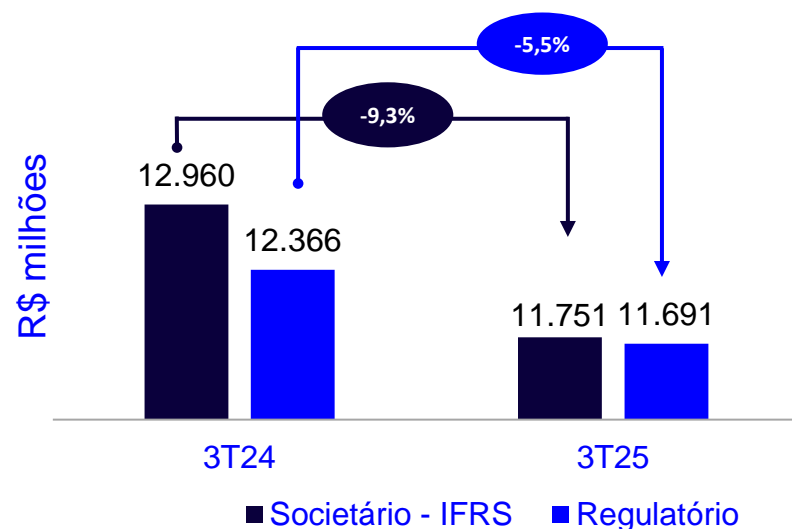


Leilão de transmissão: arremate dos lotes 6A, 6B, 7A e 7B mostrando a nossa competitividade e eficiência

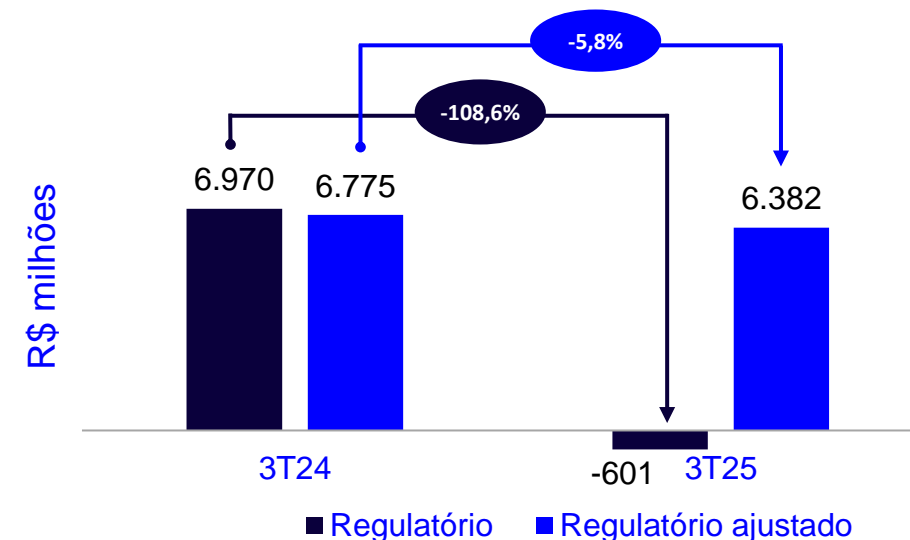


2. Desempenho Financeiro

Receita Bruta Ajustada



EBITDA Regulatório



Principais destaques frente ao 3T24

Receita Bruta Regulatória

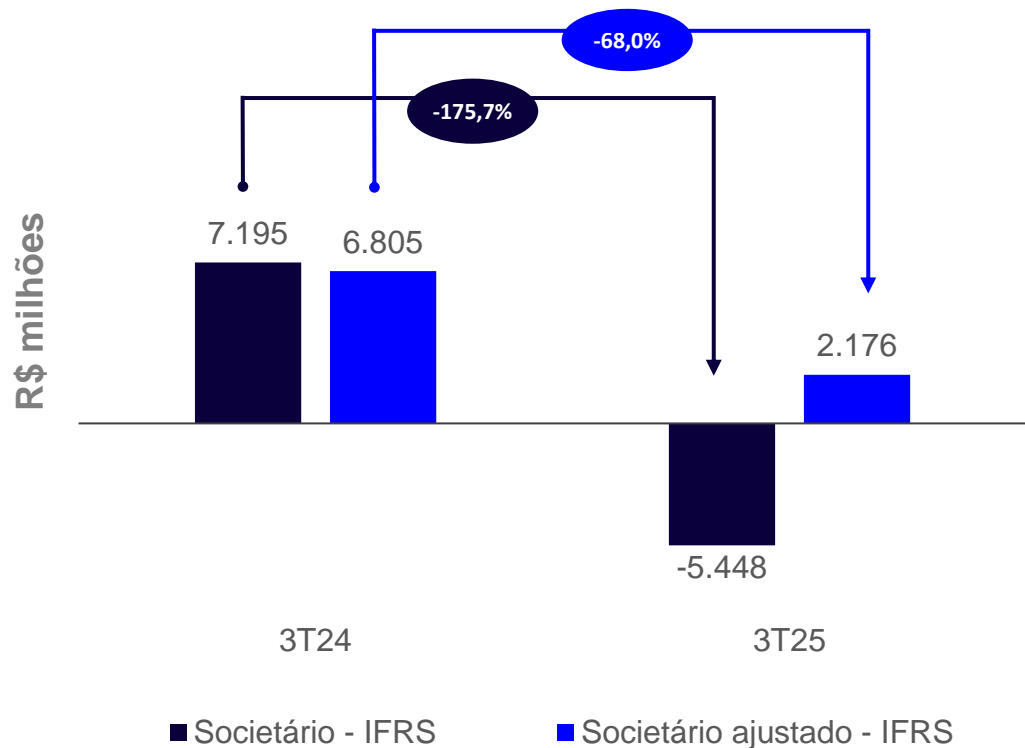
- **Transmissão:** aumento de R\$ 425 milhões, refletindo a redução da Parcela de Ajuste (PA).
- **Geração:** redução em função de:
 - Menor receita de térmicas, devido à venda de ativos do Amazonas;
 - Ocorrência de venda adicional de energia de Tucuruí no 3T24, sem contrapartida em 2025

Principais destaques frente ao 3T24

EBITDA Regulatório Ajustado

- Queda de R\$ 607 milhões do EBITDA das térmicas do Amazonas em função do desinvestimento
- Excluindo Térmicas: aumento de R\$ 214 milhões, com destaque para redução de R\$ 168 milhões com PMSO

Lucro Líquido Visão Societária (IFRS)



Principais destaques do Lucro Líquido Ajustado

- **Remensuração Regulatória:**
R\$ 303 milhões no 3T25 contra R\$ 6.130 milhões no 3T24, com efeito positivo da RTP em 2024
- **Participações Societárias:**
R\$ 1.265 milhões no 3T25 ante R\$ 749 milhões no 3T24, principalmente pelo aumento da RAP e prazo de concessão da TNE
- **PMSO:**
R\$ 1.509 milhões no 3T25 contra R\$ 1.692 milhões no 3T24 ganhos de eficiência operacional



3. Comercialização de energia

Composição do portfólio da AXIA Energia

A empresa possui geração disponível em vários submercados, mitigando o risco

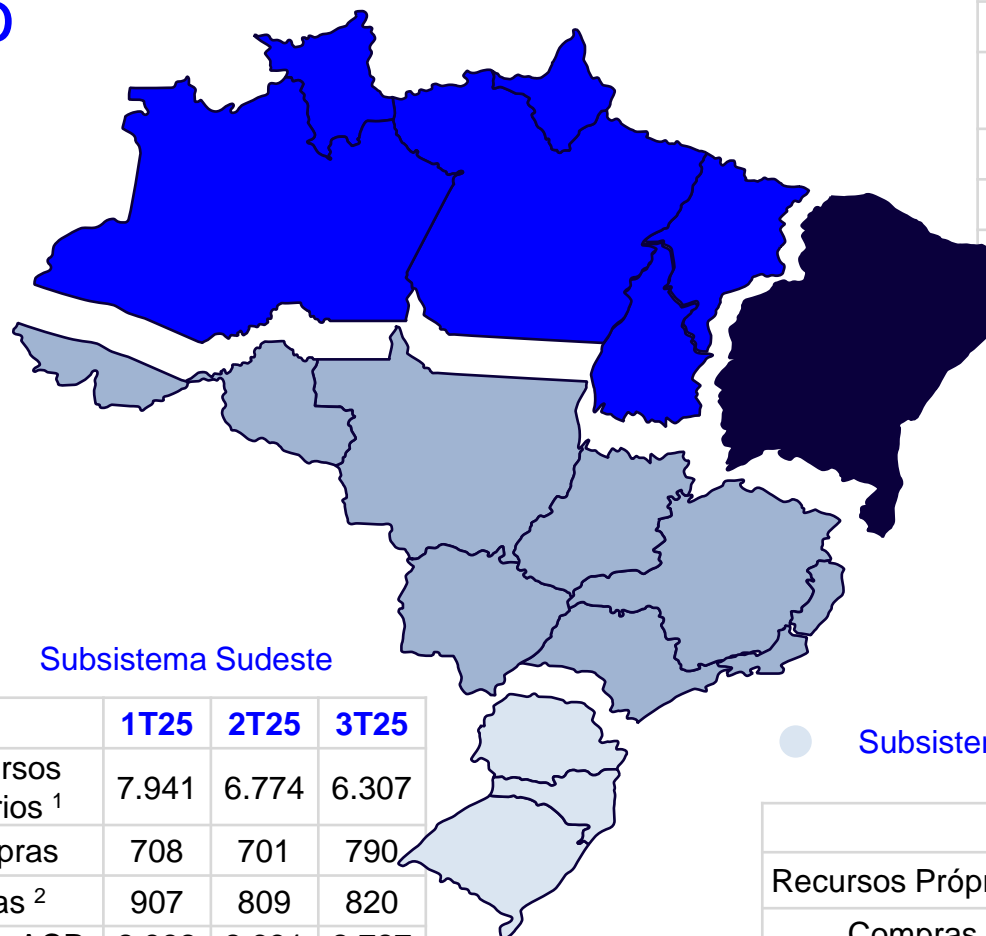
Portfólio 3T25 (dados em MWm)

Recursos Próprios	12.753
Compras	1.067
Cotas	2.280
Vendas ACR	3.364

Observações

Considera apenas as usinas sob gestão direta da AXIA Energia

Excluiu usinas térmicas em processo de alienação



Subsistema Norte

	1T25	2T25	3T25
Recursos Próprios ¹	4.279	3.378	2.755
Compras	-	-	-
Cotas ²	24	21	22
Vendas ACR	130	130	130

Subsistema Nordeste

	1T25	2T25	3T25
Recursos Próprios ¹	4.748	3.919	3.485
Compras	216	210	226
Cotas ²	1.592	1.419	1.438
Vendas ACR	463	430	426

Subsistema Sudeste

	1T25	2T25	3T25
Recursos Próprios ¹	7.941	6.774	6.307
Compras	708	701	790
Cotas ²	907	809	820
Vendas ACR	2.882	2.631	2.727

Subsistema Sul

	1T25	2T25	3T25
Recursos Próprios ¹	239	272	206
Compras	53	55	51
Cotas ²	-	-	-
Vendas ACR	185	172	81

(1) Recursos: garantia física menos perdas e ajustada para o GSF. (2) Em 2025.

Balanço de Energia

Balanço de Energia (MWmed) 3T25	2025		2026		2027	
Recursos (A)	16.905		16.984		17.833	
Recursos Próprios	14.214		15.533		16.702	
Hidráulico	13.938		15.251		16.420	
Eólico	276		282		282	
Compra de Energia	2.690		1.452		1.130	
Limite =>	Inferior	Superior	Inferior	Superior	Inferior	Superior
Vendas (B)	11.998	14.368	9.347	12.347	7.148	9.648
ACR – Exceto cotas	3.498		3.597		3.148	
ACL – Contratos Bilaterais + MCP realizado (range)	8.500	10.870	5.750	8.750	4.000	6.500
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	195	225
Saldo (A - B)	4.907	2.537	7.637	4.637	10.684	8.184
Saldo considerando estimativa de hedge	2.370	0	4.862	1.862	7.696	5.196
Energia Descontratada considerando estimativa de hedge	14%	0%	29%	11%	43%	29%

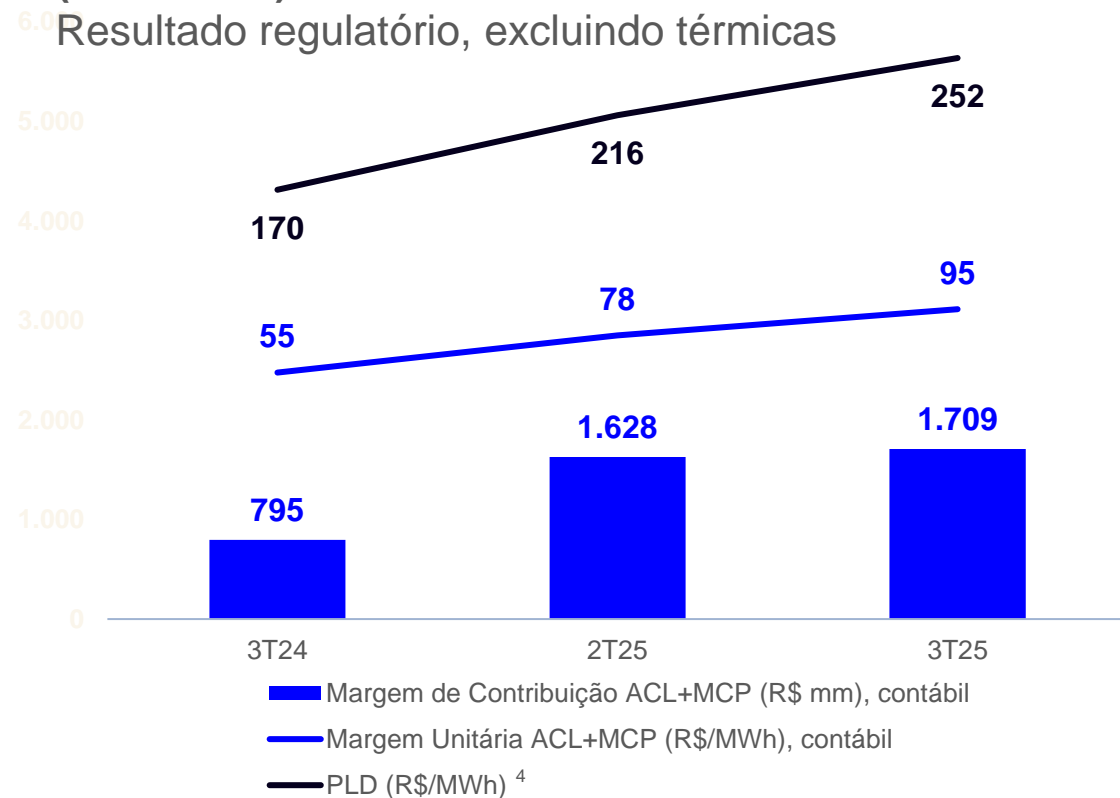
813 clientes
no 3T25

+16% vs. 3T24

- 723 clientes no ACL
- Foco na captação de clientes finais
- Venda da energia descontratada com *upsides* de preço

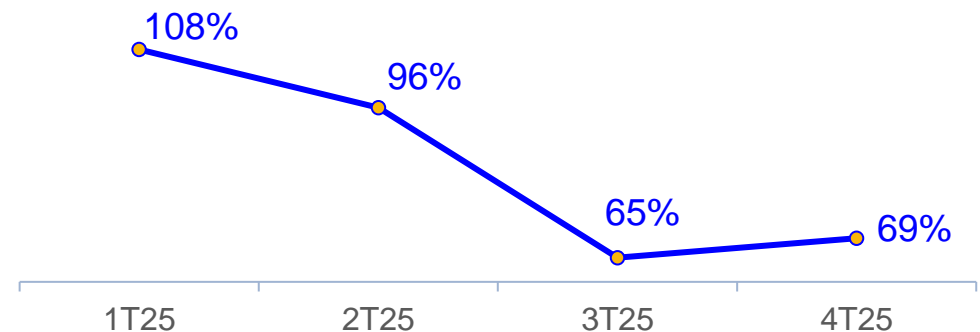
Margem de Contribuição da Geração (ACL+MCP)

Resultado regulatório, excluindo térmicas

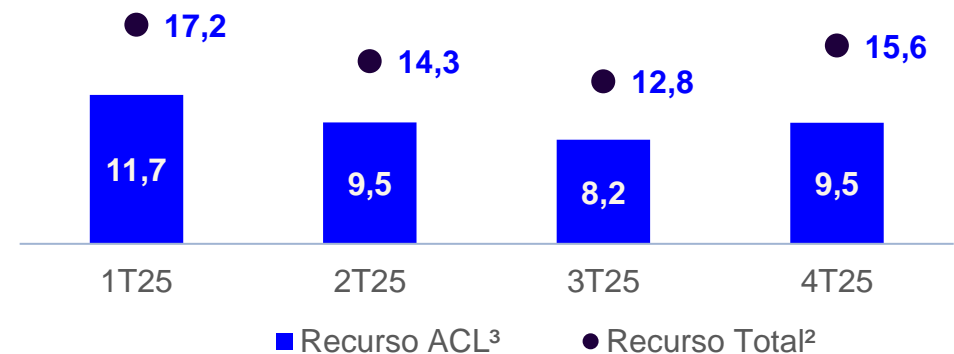


A Margem de Contribuição ACL+MCP, apresentados no 2T24 consideravam o valor de custo com conexão de geração, incluindo as eliminações contábeis do valor pago por geradoras da Companhia para transmissoras do próprio grupo. No 3T25, foram usados, no custo de geração e na receita de transmissão, valores desconsiderando a eliminação contábil. Para manter a comparabilidade foram apresentadas ambas visões, contábil e gerencial. Vale destacar que essas eliminação não afetam o EBITDA. Por sua vez, a margem unitária do 2T25 mostrada acima, difere da divulgada no 2T25 devido à recontabilização de volume no recurso energético alocado entre os ambientes de contratação.

GSF MRE¹ - %



Recurso AXIA Energia - GWm

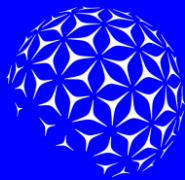


¹ GSF Sazonalizado: Relatório Informa CCEE, cenário RNA, de 01/08/2025

² Recurso Total AXIA Energia, sazonalizado e com aplicação de GSF. Valores realizados até o 3T25, e estimado para 4T25 com base em premissas do Relatório Informa CCEE.

³ Recurso total, abatido das obrigações dos contratos ACR e Cotas. Valores realizados até o 3T25, e estimado para 4T25 com base em premissas do Relatório Informa CCEE.

⁴ PLD SE



4. Alocação de capital

Venda da Eletronuclear

Processo competitivo para venda da participação da Eletronuclear

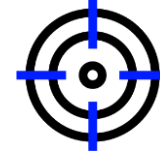
- Montante de R\$ 535 milhões pela participação societária
- Liberação de garantias: a J&F assumirá as garantias prestadas pela AXIA Energia em favor da Eletronuclear
- “Debêntures ADI”: a J&F assumirá a responsabilidade das debêntures acordadas no Termo de Conciliação firmado com a União, no valor de R\$ 2,4 bilhões

🔍 Foco no *core business*: geração e transmissão de energia

➔ Avanço em direção à simplificação da estrutura e redução da complexidade operacional da AXIA Energia



Simplificação



Assinatura da venda da participação na EMAE – set/25

- 14.856.900 ações preferenciais @ R\$ 32,07
- Venda para SABESP por R\$ 476,5 milhões com possibilidade de *earnout* no futuro



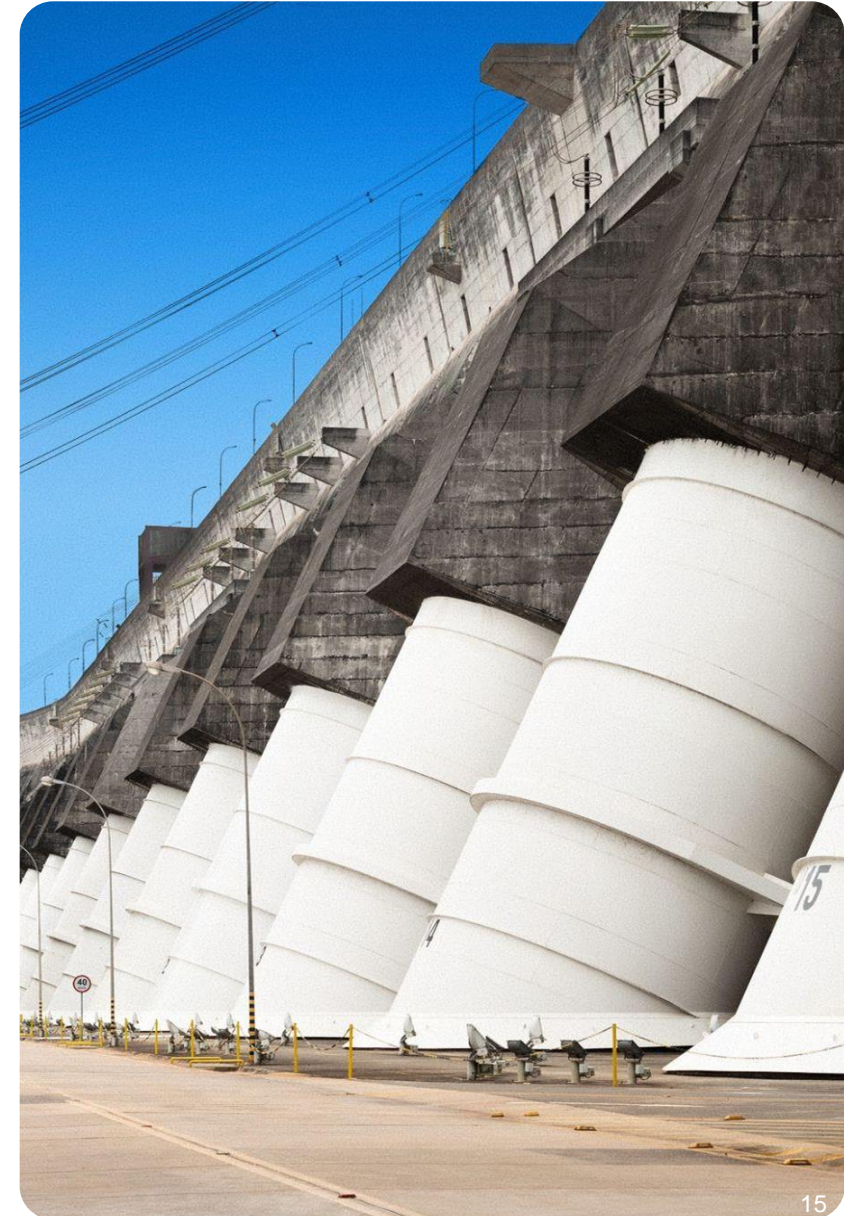
Conclusão da venda das térmicas – out/25

- Venda da UTE Santa Cruz para o grupo J&F
- Recebimento de R\$ 703,5 milhões, totalizando R\$ 3,6 bilhões



UHE Três Irmãos – Tijoá Energia – out/25

- Aquisição da participação remanescente de 50,1% das ações por R\$ 247 milhões
- Capacidade de 808 MW, com receita anual de R\$ 320 milhões e EBITDA de R\$ 136 milhões em 2024

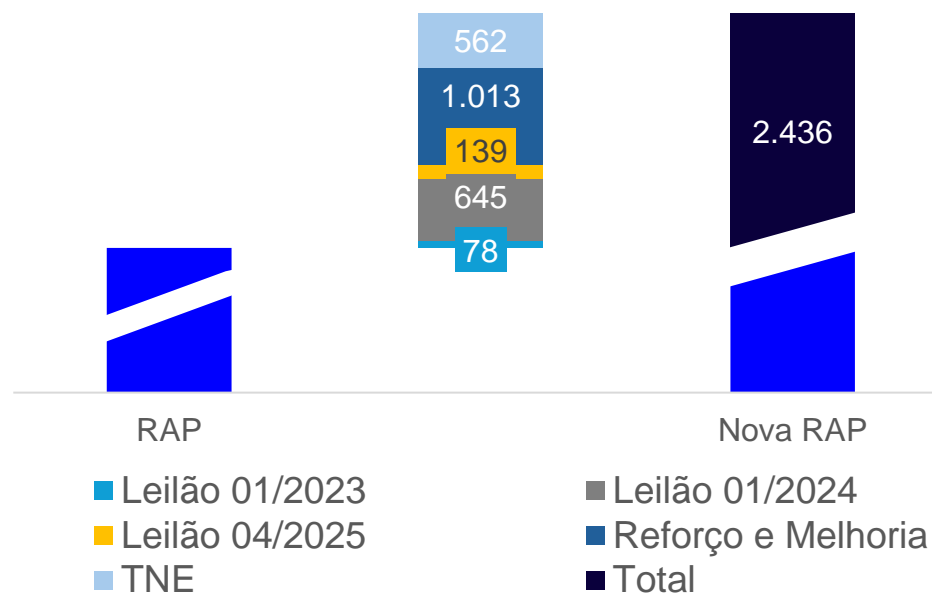


Leilão de Transmissão nº 04/2025

- Estratégia de **disciplina de capital** na busca de criação de valor aos acionistas
- Leilão **reforça a competitividade** da Companhia

Evolução na Transmissão

— Evolução RAP associada
(R\$ milhões)



TIPO	CAPEX ANEEL (R\$ milhões)	RAP (R\$ milhões)
Leilão 01/2023	681	78
Leilão 01/2024	5.563	645
Leilão 04/2025	1.630	139
Melhorias de grande porte	2.876	447
Reforços de grande porte	3.338	566
TNE ¹	3.300	562
Total	17.388	2.436



R\$ 17,4 bilhões
CAPEX

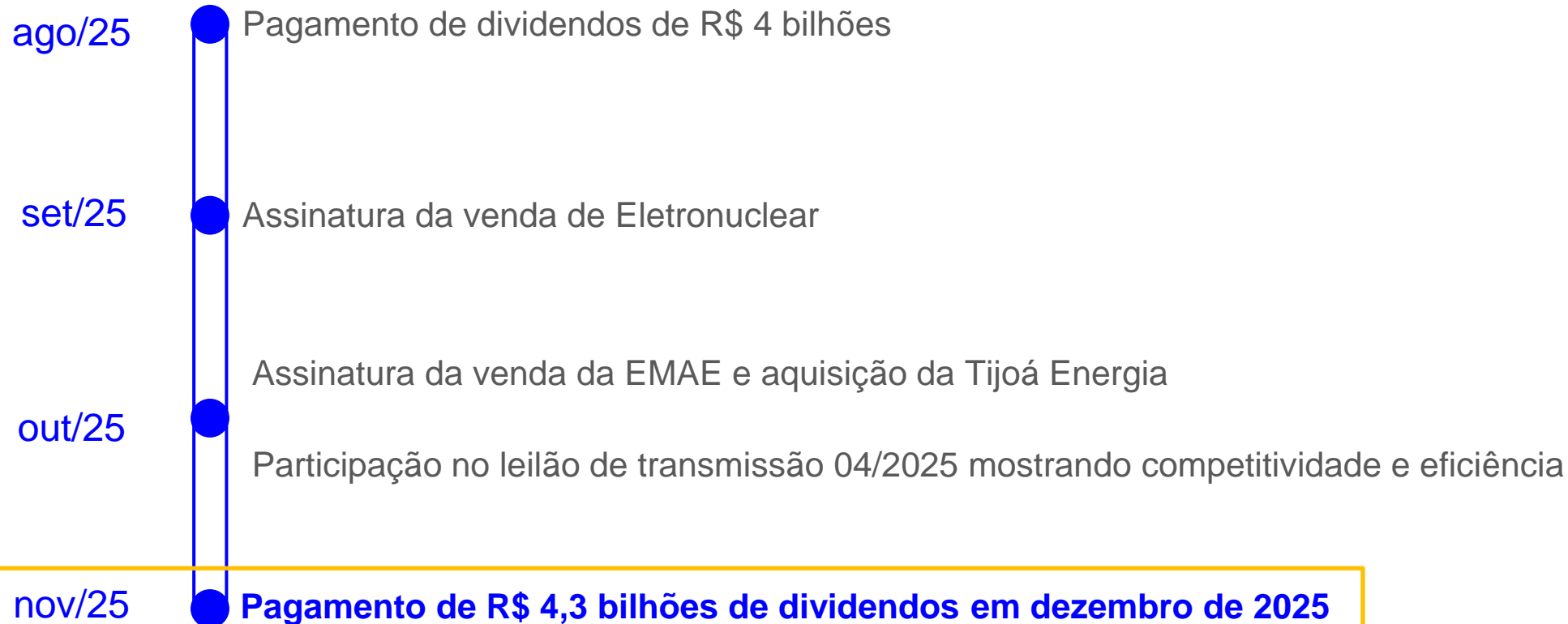


+R\$ 2,4 bilhões
por RAP associada

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.

Metodologia de alocação de capital

Eventos recentes





Metodologia de alocação de capital

- ✓ Entregas consistentes
- ✓ Resiliência do preço em 2026
- ✓ Avanço na venda de energia
- ✓ Aperfeiçoamento do modelo de energia de longo prazo
- ✓ **Capital Alocável**

 Proposta de pagamento de **R\$ 4,3 bilhões** de dividendos em dez/2025

 **Totalizando R\$ 8,3 bilhões no exercício de 2025**

Atingindo em 2025 aproximadamente:
 **R\$ 4,01** por ação preferencial A e B
R\$ 3,65 por ação ordinária e *golden share*

 **Simplificação do *equity story* & Foco na geração de valor**

ESG



INOVAÇÃO CLIMÁTICA COM INTELIGÊNCIA ARTIFICIAL

Parceria com o Google Cloud para o desenvolvimento de sistema de previsão climática com IA, ampliando a capacidade de antecipar eventos extremos e fortalecer a resiliência operacional e energética



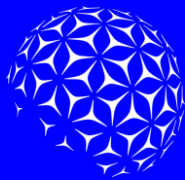
PROTEÇÃO DE RECURSOS HÍDRICOS

Início das obras de proteção da nascente do rio São Francisco, com investimento de R\$ 51 milhões na Serra da Canastra (MG), reforçando a conservação hídrica e a segurança ambiental em uma das áreas mais emblemáticas do país



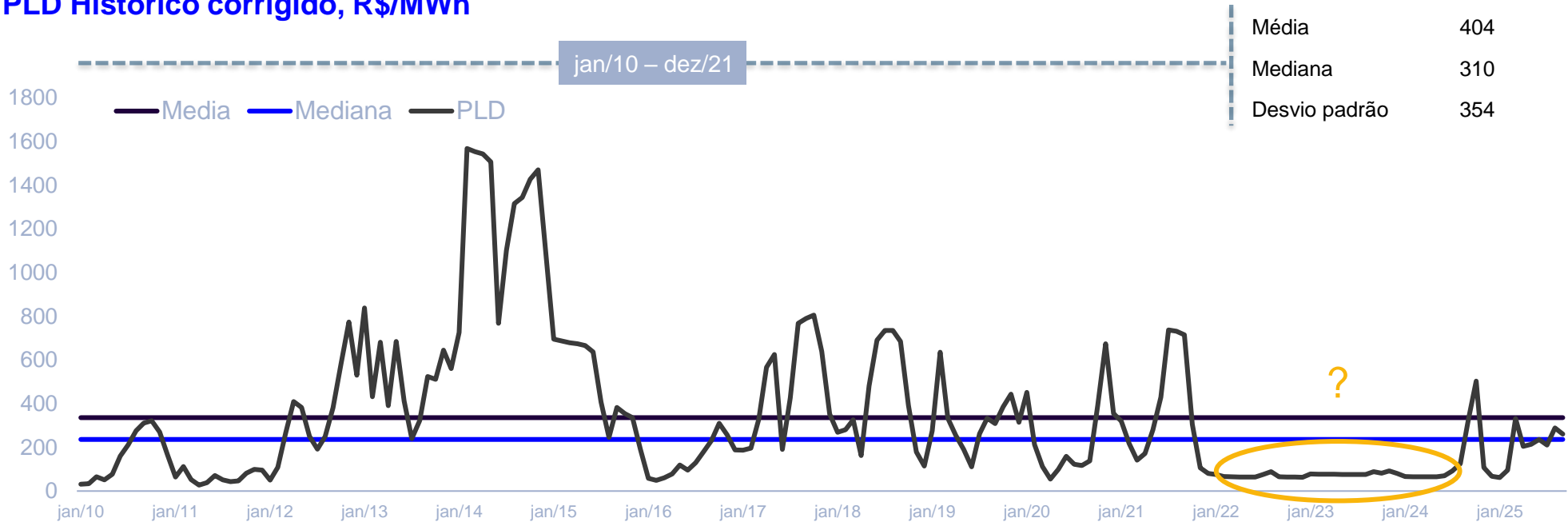
Venda das térmicas em outubro

- **Geração de energia totalmente limpa e renovável**
- **Protagonismo na transição energética**
- **Acelerando a meta *Net Zero* 2030**



Anexos

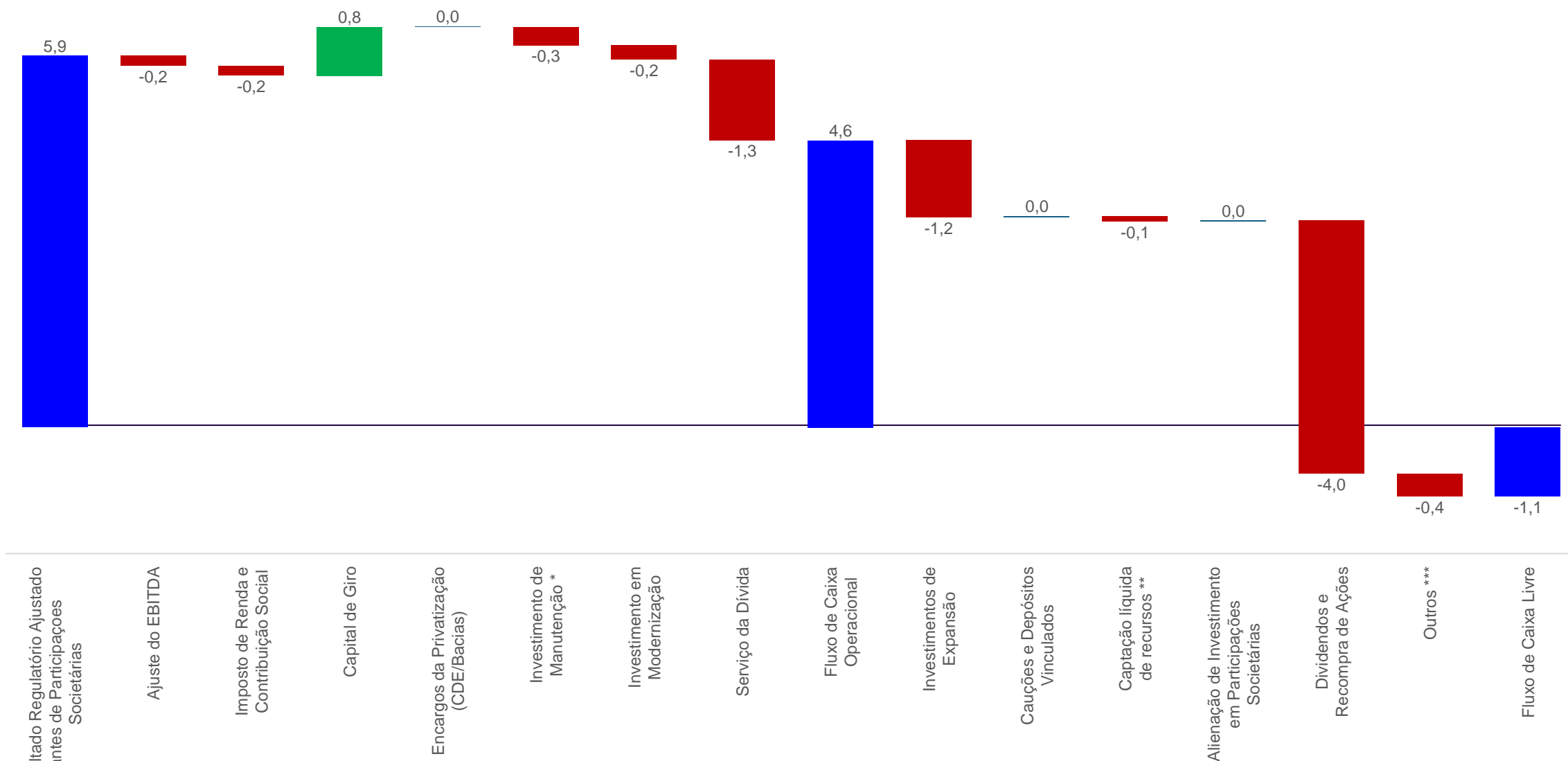
PLD Histórico corrigido, R\$/MWh



Evolução da participação das fontes renováveis intermitentes na matriz Brasileira e demanda do sistema (GW)

Em GW	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025 ²
Renováveis (%)	0,9	1,2	1,6	1,8	3,9	5,8	7,2	9,0	10,7	11,9	14,6	19,2	24,6	30,2	36,2	38,7
EAR ¹ Máx/ Demanda Bruta (x)	5,2	5,1	4,9	4,9	4,7	4,7	4,7	4,6	4,6	4,5	4,5	4,2	4,1	3,9	3,7	3,7

¹ Energia armazenada nos reservatórios.
²Renováveis até AGO/25, EAR Max/Demanda Bruta até SET/25.
Fonte: Elaboração da Companhia com dados da CCEE, IBGE e ONS

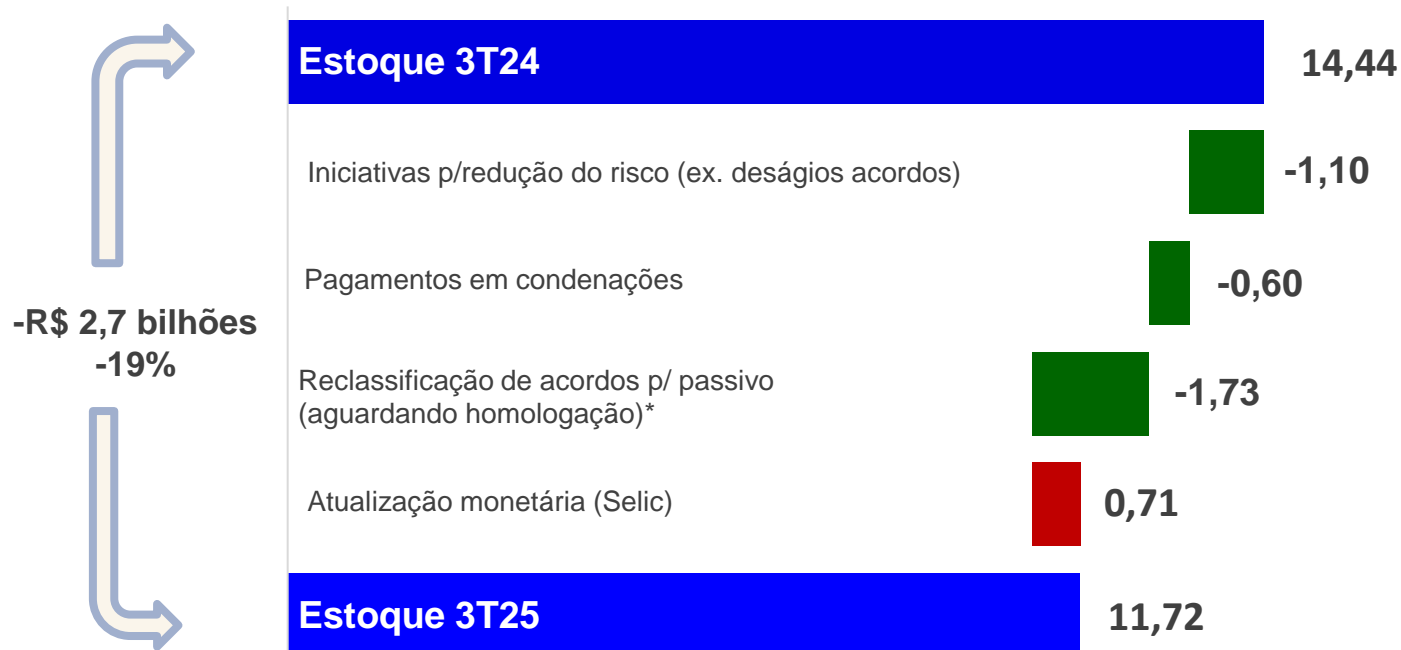


* Exclui aporte de geração.

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

*** Inclui dividendos recebidos de investidas, pagamento de litígios, pagamento de previdência complementar e recebimento de empréstimos e financiamentos.

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



Redução de **R\$ 362 milhões** do estoque de empréstimo compulsório frente ao 2T25

➤ Outros efeitos 3T25 (acordos judiciais)

R\$ 529,5 milhões

Eliminação
off-balance

R\$ 17,5 milhões

possível

R\$ 512 milhões



remoto

R\$ 2,6 bilhões

em valores liberados de depósitos judiciais e outras garantias como ações de coligadas desde o 3T22

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

Provisões Operacionais

Visão Societária (R\$ milhões)	3T25	3T24	Δ
Provisão de litígios 	-419	418	-837
Provisão para Implantação de Ações Empréstimo Compulsório	-15	3	-18
Contratos onerosos	29	52	-23
PECLD 	316	-75	391
Outros	-147	-170	22
Total	-236	229	-465

Principais destaques



Provisão de litígios

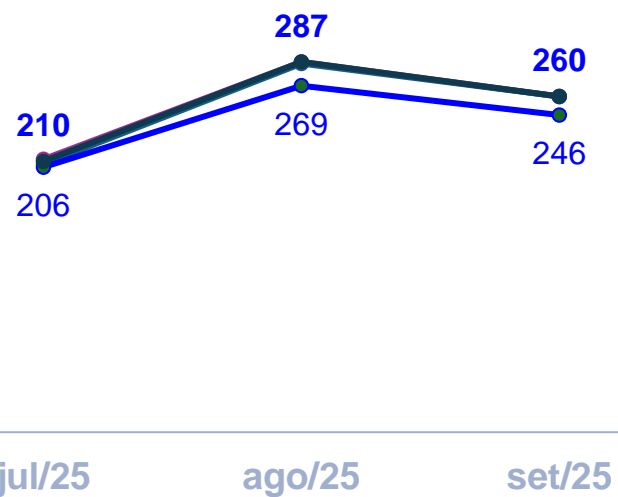
- **Empréstimo compulsório:** reversão líquida de R\$ 300 milhões no 3T25
- **Causas cível, trabalhista e regulatória:** constituição de provisão de R\$ 566 milhões



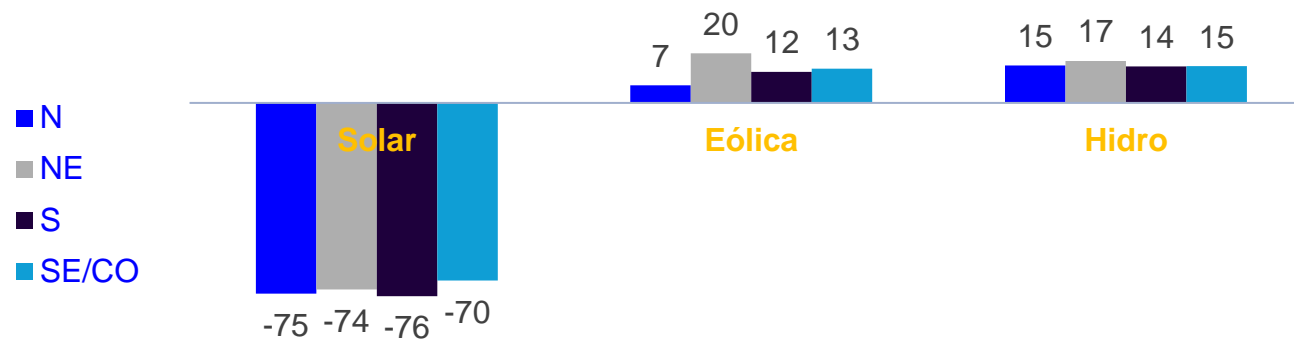
PECLD

- **Financiamentos e Empréstimos:** reversão de R\$ 176 milhões, sendo R\$ 140 milhões relacionados a garantias ligadas a empréstimos assumidos pela Amazonas Energia
- **Outros Créditos:** reversão de R\$ 175 milhões, sendo R\$ 170 milhões relacionados a débitos da Amazonas Energia com a AXIA Energia

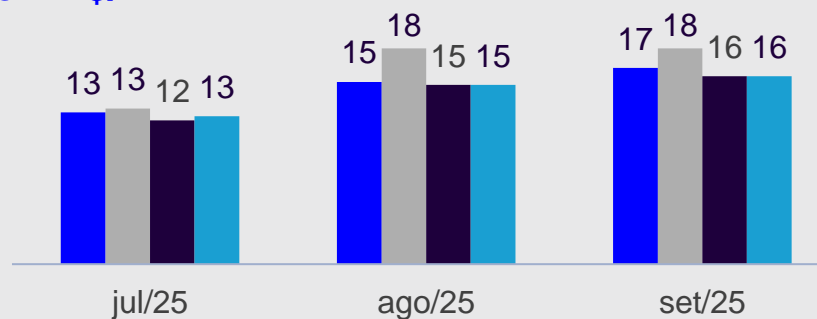
PLD por submercado por mês – R\$/MWh



Modulação 3T25 - efeito horário por fonte e submercado – R\$/MWh

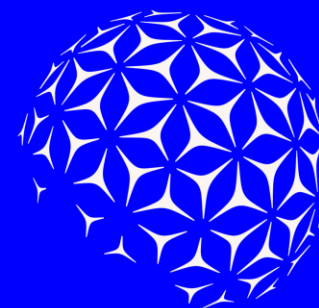


Modulação mensal - benefício da flexibilidade hidrelétrica por submercado – R\$/MWh



Bem-vindos à
energia do novo

@axiaenergia
/axiaenergia/
axiaenergia.com.br



AXIA
ENERGIA