

DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS

2T24



isa
CTEEP

25
ANOS

As declarações contidas neste relatório relativas à perspectiva dos negócios da ISA CTEEP (“ISA CTEEP”, “CTEEP”, “Companhia”), às projeções e ao seu potencial de crescimento constituem-se em meras previsões e foram baseadas nas expectativas da administração em relação ao futuro da Companhia. Estas expectativas são altamente dependentes de mudanças no mercado, no desempenho econômico geral do País, do setor e dos mercados internacionais, estando sujeitas a mudanças.

Considerações futuras não são garantias de desempenho. Elas envolvem riscos, incertezas e premissas, pois se referem a eventos futuros e, portanto, dependem de circunstâncias que podem ou não ocorrer.

Investidores devem compreender que condições econômicas gerais, condições de mercado e outros fatores operacionais podem afetar o desempenho futuro da ISA CTEEP e conduzir a resultados que diferem materialmente daqueles expressos em tais considerações futuras.

As informações financeiras foram preparadas de acordo com as normas da CVM e os CPCs, e estão em conformidade com as normas internacionais de contabilidade (IFRS) emitidas *pelo International Accounting Standard Board (IASB)*. É apresentado o Resultado Regulatório, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. O objetivo na divulgação do Resultado Regulatório é meramente de colaborar para o entendimento do negócio da ISA CTEEP. Os somatórios podem divergir devido a arredondamentos. O resultado Regulatório é auditado somente ao final de cada exercício social pelos auditores independentes.

DESTAQUES DO PERÍODO

2T24

PANORAMA GERAL



Avanço no plano de investimentos dos projetos Piraquê, Minuano e Riacho Grande e carteira de Reforços e Melhorias



Melhor resultado da equivalência patrimonial Madeira e Garanhuns



Queda no custo médio da dívida e **melhora no resultado financeiro**



16ª Emissão de debêntures:
R\$ 1 bilhão | Custo: **CDI + 0,8%**

FINANCEIRO

(Contabilidade Regulatória)



RECEITA LÍQUIDA: R\$ 1,1 bilhão (+24,7%)

- Receita líquida (ex-RBSE) R\$ 525,9 milhões
- Controladas em Conjunto R\$ 197,6 milhões



EBITDA CONSOLIDADO (+29,7%)
R\$ 891,0 milhões (Margem EBITDA de 80%)

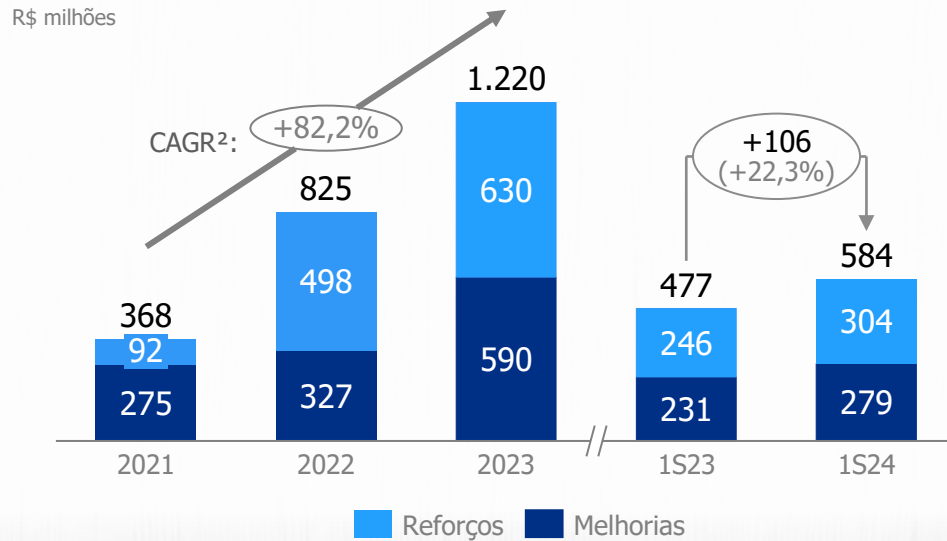


LUCRO LÍQUIDO¹ (+62,9%)
R\$ 425,6 milhões (+ R\$ 164,4 milhões)

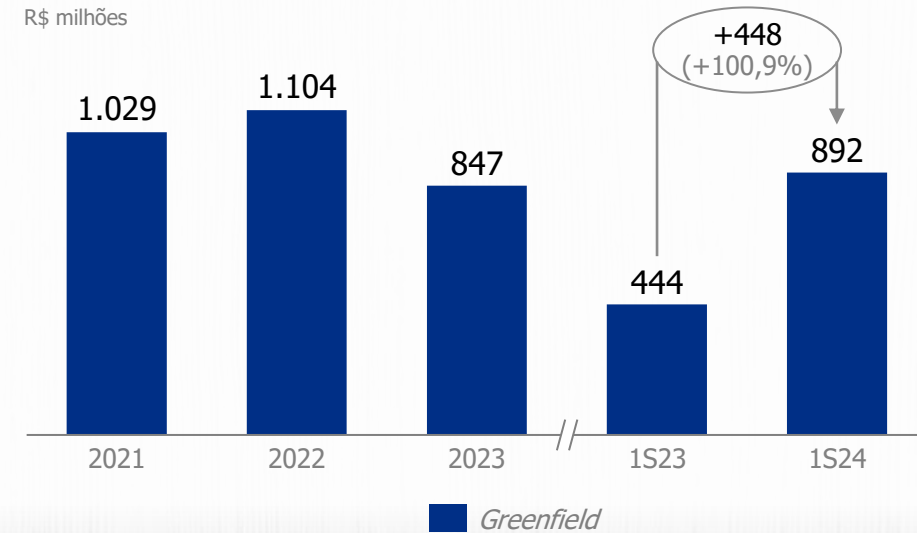


INVESTIMENTOS² (+69,6%)
R\$ 640,2 milhões (+ R\$ 262,8 milhões)

REFORÇOS E MELHORIAS¹



GREENFIELD¹



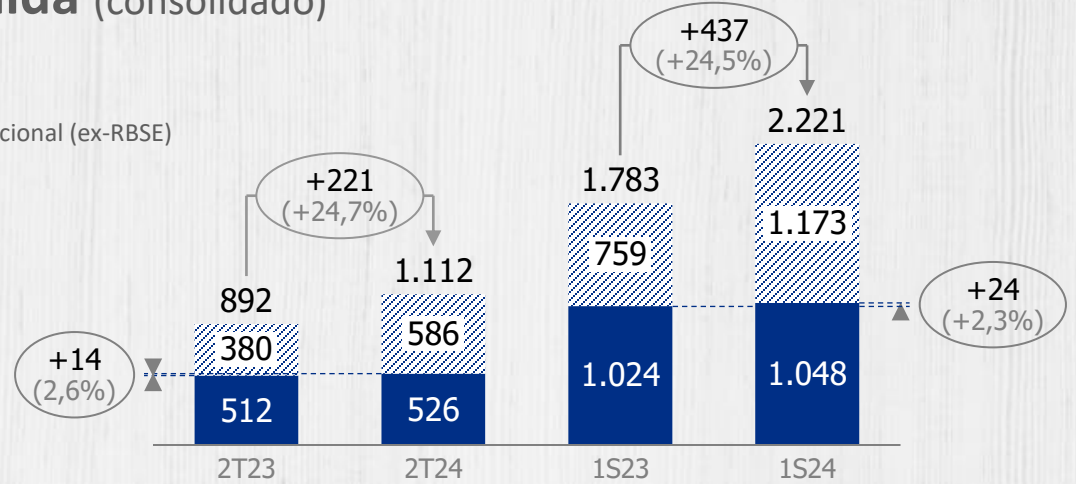
- **27 projetos de Reforços e Melhorias** energizados no 1S24 de uma carteira de 241 projetos
- Pipeline de projetos com **R\$ ~5 bilhões** de investimentos aprovados para os próximos 5 anos
- Relação **RAP/CAPEX de 12% a 17%**

- **7 projetos** em construção com:
 - **R\$ 10 bilhões de investimento** remanescente
 - **R\$ 1 bilhão** de RAP
- **Aumento de R\$ 448 milhões em investimentos** vs 1S23 (Projetos Piraquê, Minuano e Riacho Grande)

Receita líquida (consolidado)

R\$ milhões

RBSE
 Receita Líquida Operacional (ex-RBSE)

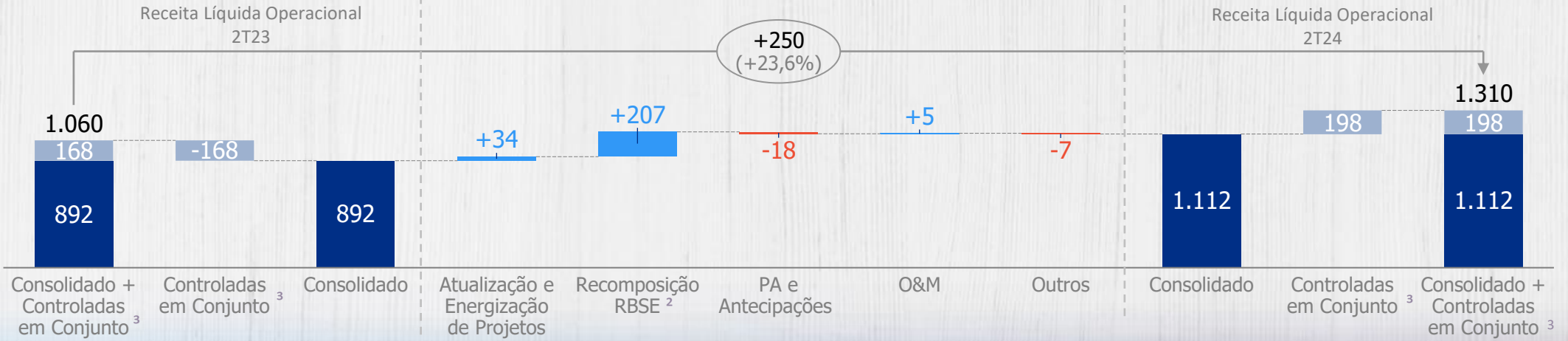


DESTAQUES

- **Recomposição** do fluxo do RBSE financeiro
- **Reajuste** do ciclo tarifário 23/24
- **Energização**
 - *Greenfield*: Itaúnas e Triângulo Mineiro
 - R&M: início da operação de 67 projetos nos últimos 12 meses

Receita líquida total (consolidado + controladas em conjunto)

R\$ milhões



¹ Contabilidade Regulatória | ² Componente Financeiro | ³ Ponderado pela participação da ISA CTEEP

RESULTADOS¹

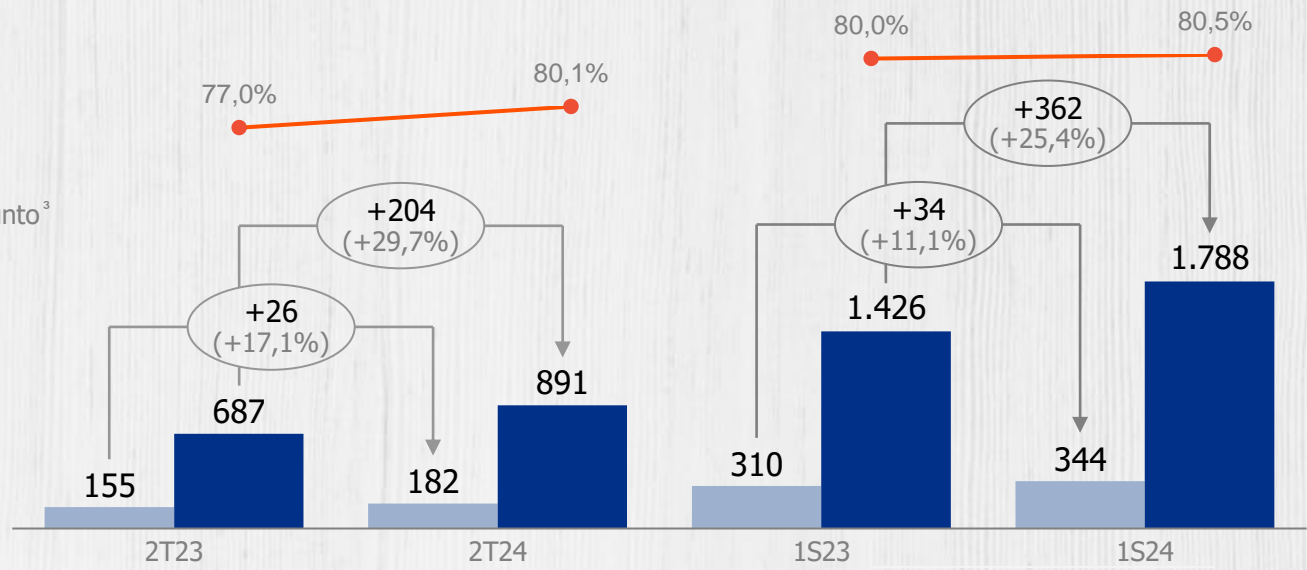


MAIS UM TRIMESTRE DE CRESCIMENTO DO EBITDA DA COMPANHIA

EBITDA

R\$ milhões

- Controladas em Conjunto³
- Consolidado
- Margem EBITDA (consolidado)

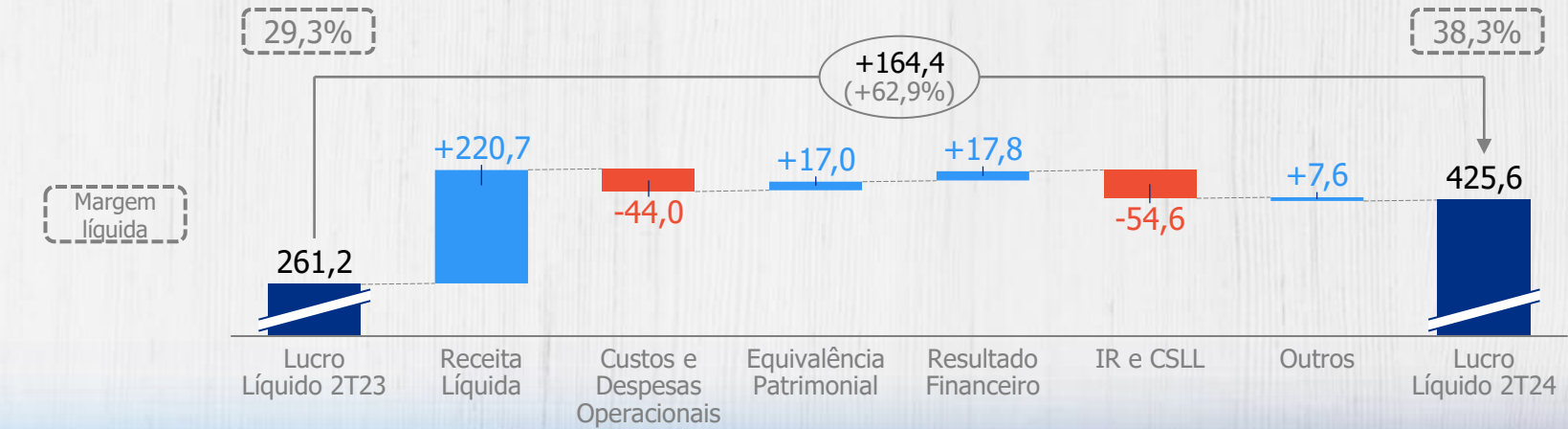


DESTAQUES

- Crescimento do resultado operacional consolidado
- Atualização de precatórios
- Crescimento do EBITDA das controladas em Conjunto
- Avanço na Margem EBITDA

Lucro Líquido²

R\$ milhões



DESTAQUES

- Crescimento da receita de equivalência patrimonial
- Melhor resultado financeiro
- Margem Líquida: + 9,1 p.p.

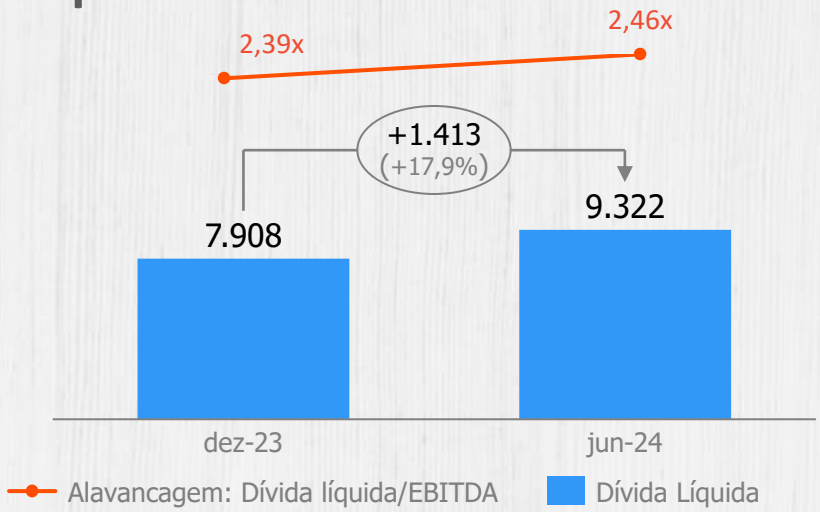
1S24

- ▲ Lucro líquido: R\$ 835 milhões (+47,2%)
- ▲ Margem líquida: 37,6% (+5,8 p.p.)

¹ Contabilidade Regulatória | ² Ajustado pela participação de acionista não controlador em fundos de investimentos exclusivos | ³ Empresas não consolidadas

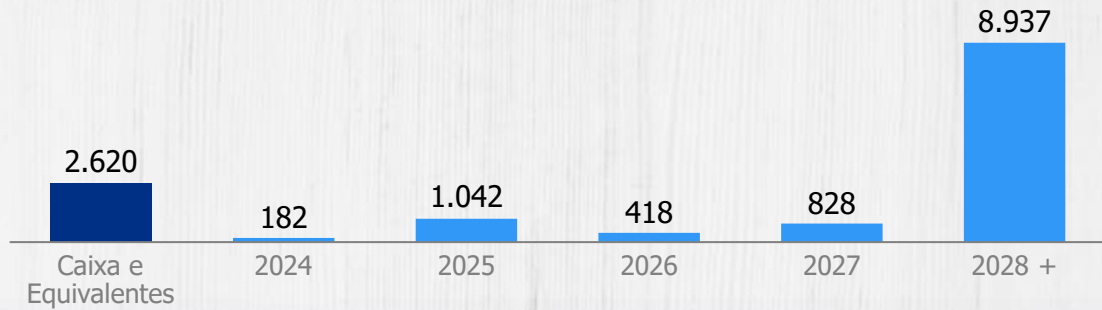
Dívida líquida^{1 2}

R\$ milhões

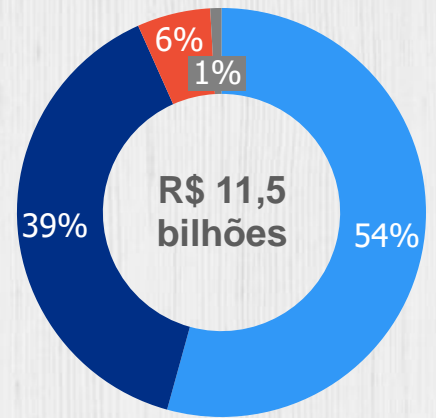


Amortização da dívida

R\$ milhões



COMPOSIÇÃO DA DÍVIDA BRUTA (%)



■ Debêntures - IPCA ■ BNDES
■ Debêntures - CDI ■ Outros

16ª Emissão de debêntures:
R\$ 1 bilhão | Custo: **CDI + 0,8%**

DESTAQUES

Investment Grade (Fitch)
AAA (br)

Prazo Médio
7,2 anos

Custo médio ⁴
10,5% a.a | IPCA + 6,32% a.a.

¹ ISA CTEEP e empresas controladas | ² Dívida Líquida desconsidera disponibilidades das empresas não consolidadas | ³ Cálculo de acordo com metodologia do financiamento via BNDES | ⁴ IPCA dos últimos 12 meses (3,93%)

FOLLOW ON

Tamanho da oferta: 93.000.000 ações preferenciais (PN)



ON: **9,73%**

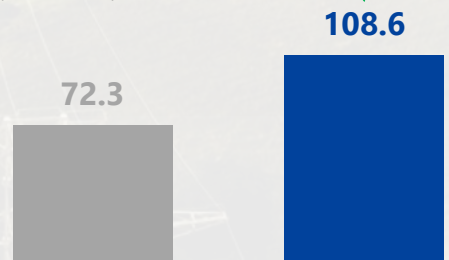
PN⁴: 52,6% → **29,28%**

Total: 35,8% → **21,63%**

Potencial Aumento de Liquidez²

+50,3%

ADTV³ (R\$ Milhões)



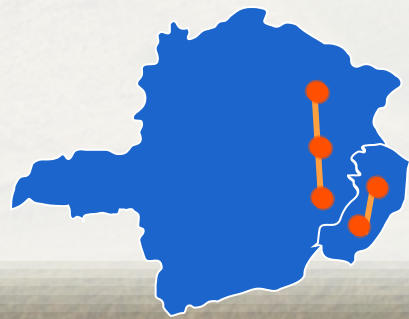
Liquidez Atual

Liquidez Proforma

PROJETO PIRAQUÊ

- ✓ Licença Prévia
- ✓ Licença de Instalação
- ✓ Licença de Operação

- 938 km de linhas de transmissão
- 2 novas subestações + ampliação de 6 subestações existentes
- Investimento ANEEL: R\$ 3,5 bilhões
- RAP: R\$ 326 milhões | ciclo 24/25



RTP CONTRATO 059

DESTAQUES

- Custos de O&M: reconhecidos como benchmark recebendo prêmio de 18%
- Investimento em Reforços e Melhorias (R\$ 1,3 bilhão): eficiência de 89% do investimento histórico contábil vs. banco de preços ANEEL
- Aumento da Base de Remuneração Regulatória Líquida (BRR): R\$ 6,6 bilhões (+2%)
- WACC regulatório 24/25: 7,26%

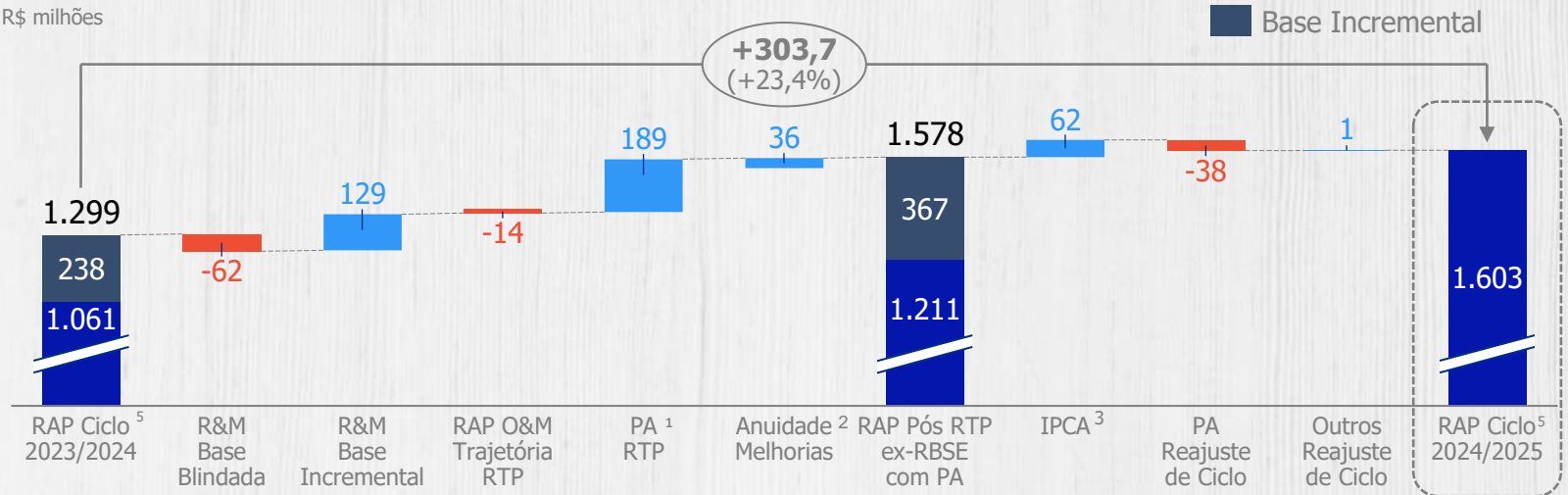
¹ Considera o preço de fechamento da oferta R\$23,50 de TRPL4 | ² Considerando o mesmo turnover | ³ Average daily trading volume (volume diário médio de negociação) | ⁴ Considera ações Eletrobras + Eletropar

REVISÃO TARIFÁRIA PERIÓDICA & RAP CICLO 24/25 - 059

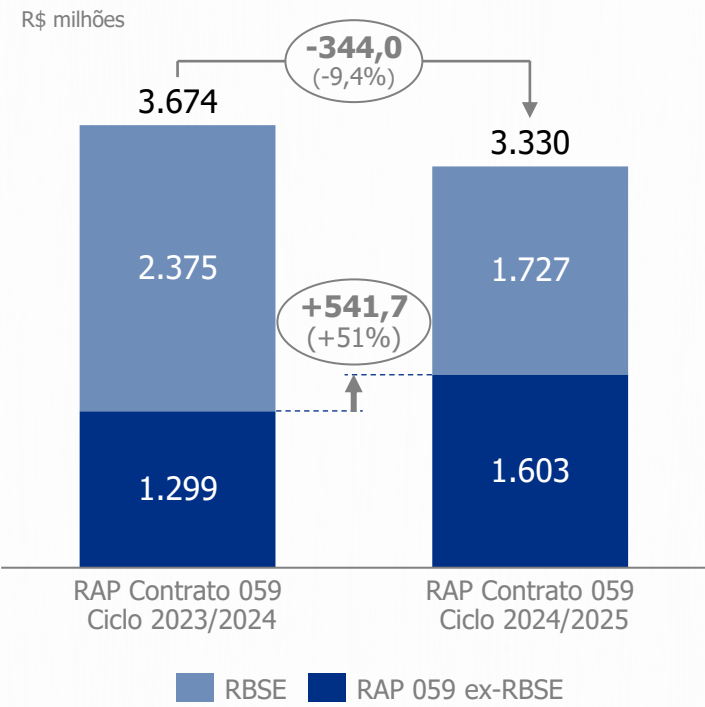


RAP EX-RBSE (CONTRATO 059) CRESCE 23,4% NO CICLO 24/25

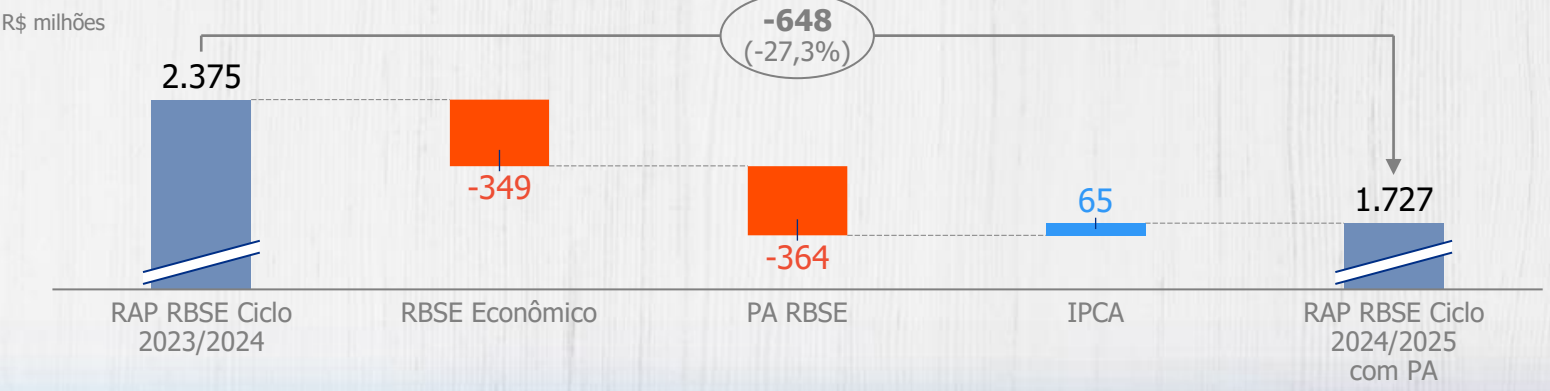
RAP 059 EX-RBSE (O&M + R&M)



RAP TOTAL 059



RAP 059 RBSE⁴



Impactos na RAP até a próxima RTP

- ▲ R&M com RAP prévia
- ▲ Inflação
- ▼ RAP O&M (-3,2% a.a.) até 2028

¹ PA postergação R&M + PA retroatividade e PA outros ajustes | ² Adiantamento de receita associada a execução de melhorias de pequeno porte | ³ IPCA do ciclo = 3,93% | ⁴ Considera componente econômico e financeiro | ⁵ Inclui PA

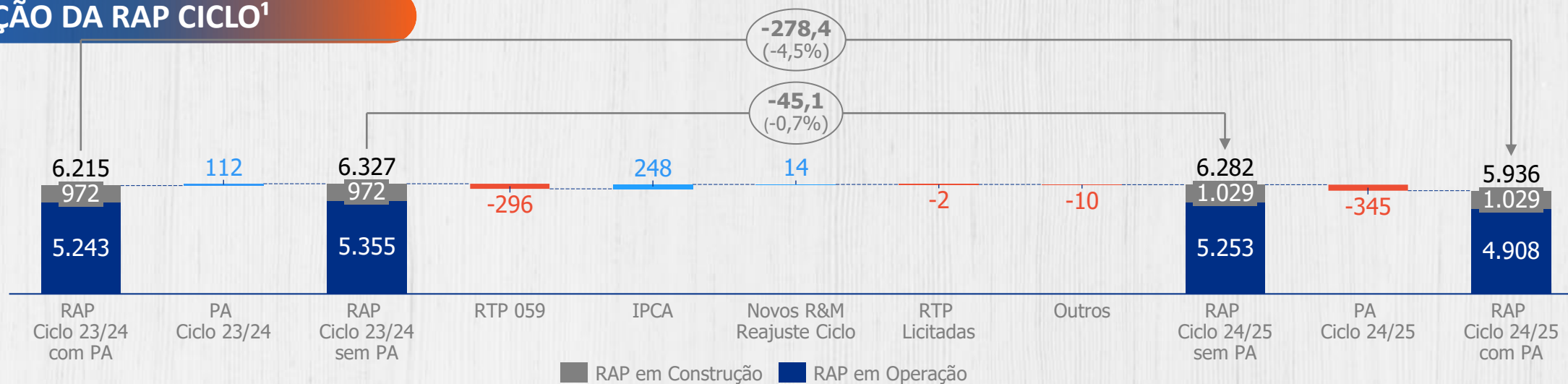
ATUALIZAÇÃO DA RAP CICLO ISA CTEEP

CICLO 2024/2025: CONSOLIDADO + CONTROLADAS EM CONJUNTO



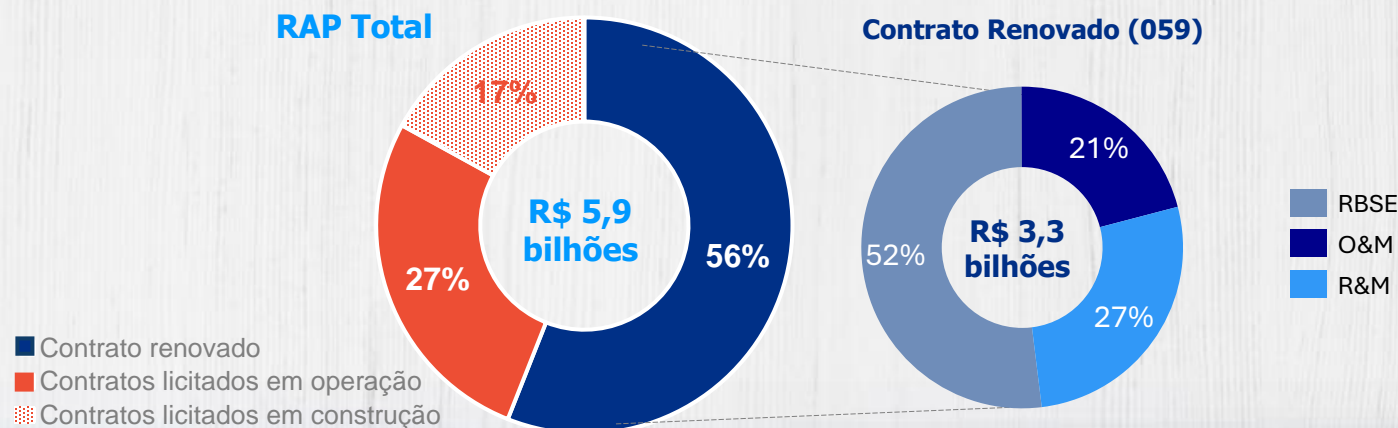
EVOLUÇÃO DA RAP CICLO¹

R\$ milhões



RAP POTENCIAL^{1 2} - CICLO 2024/2025

R\$ milhões



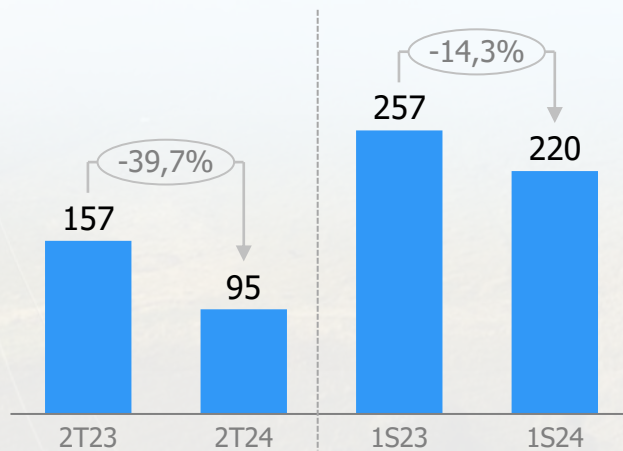
Composição da RAP²

	Pré-RTP		Pós-RTP
• Contratos licitados	41%	➔	44%
• Contrato renovado 059	59%	➔	56%
• RBSE	65%	➔	52%
• O&M + R&M	35%	➔	48%

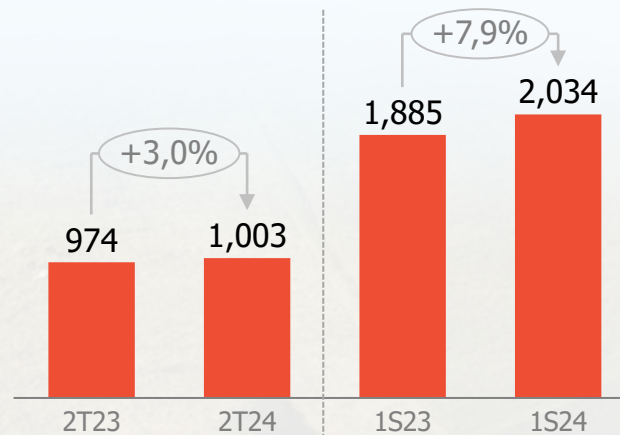
¹ RAP potencial considera valores estabelecidos no momento da publicação das respectivas Resoluções Homologatórias da RAP dos ciclos tarifários | ² Considera a Parcela de Ajuste (PA) do ciclo 23/24

ECO INDICADORES³

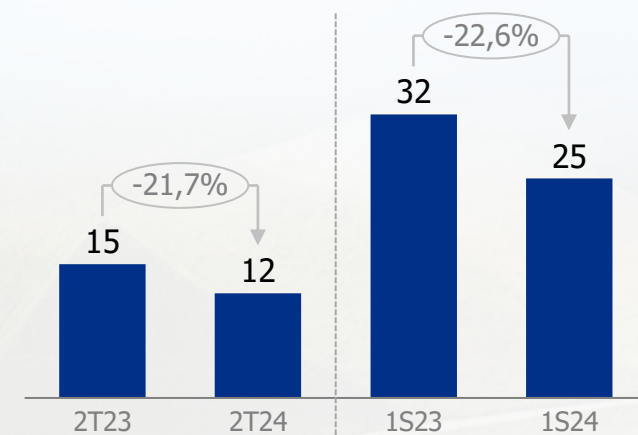
Perda de gás SF₆ (Kg)



Consumo de Energia¹ (MWh)



Consumo de Água² (Mil M³)



¹ Considera o consumo de energia proveniente exclusivamente da concessionária | ² Considera o consumo de água proveniente de distribuidora e poço tubular | ³ Dados de 2024 ainda não foram auditados

ISA CTEEP

Inovação

Disciplina

Execução de CapEx

Valores

Rentabilidade

Valor sustentável

Crescimento

Oportunidades em projetos
(reforços e melhorias,
greenfield e *M&A*)

ASG

**Eficiência
operacional**

***Investment
Grade***

Fitch: AAA(bra)

**Forte
geração de caixa**

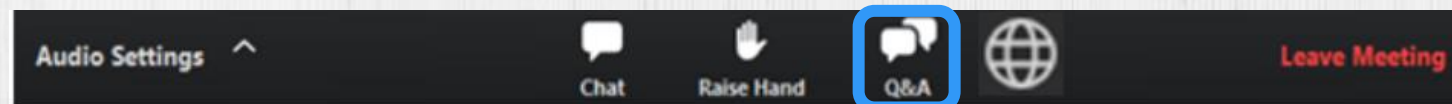
Dividendos

Prática de *payout* mínimo
de 75%¹

¹ Lucro líquido regulatório

CONECTAMOS GRANDE PARTE DA ENERGIA DO PAÍS
O QUE VOCÊ MENOS VÊ, É O QUE MAIS CUIDAMOS

Perguntas através do
botão Q&A



Relações com Investidores
ri@isacteep.com.br



isa

CTEEP

RELAÇÕES COM INVESTIDORES | TIME

ri@isacteep.com.br

[@isacteepbr](https://www.instagram.com/isacteepbr)

www.isacteep.com.br/ri



Conheça mais



MLCXB3 UTILB3 IGCTB3 IDIVB3 IEEB3 IGCB3 IBRAB3 ICO2B3 ISEB3 IBSD B3 IBRX100 B3 IBOVESPA B3

RESULTS DISCLOSURE

2Q24



isa
CTEEP

25
ANOS

The statements contained in this report regarding the business outlook of ISA CTEEP (“ISA CTEEP”, “CTEEP”, “Company”), the projections and their growth potential are based on mere forecasts and were based on management's expectations in regarding the Company's future, These expectations are highly dependent on changes in the market, in the general economic performance of the country, the sector and international markets, and are subject to change,

Forward considerations are not performance guarantees, They involve risks, uncertainties and assumptions, as they refer to future events and, therefore, depend on circumstances that may or may not occur,

Investors should understand that general economic conditions, market conditions and other operating factors may affect the future performance of ISA CTEEP and lead to results that differ materially from those expressed in such forward-looking statements,

The financial information was prepared in accordance with CVM (Brazilian Securities and Exchange) rules and CPCs, and it follows international accounting standards (IFRS) issued by the International Accounting Standard Board (IASB), The Regulatory Result is presented in accordance with accounting practices adopted in Brazil, The purpose of disclosing the Regulatory Result is merely to collaborate to understand ISA CTEEP's business, Sums may differ due to rounding, The Regulatory result is audited only at the end of each fiscal year by the independent auditors.

PERIOD HIGHLIGHTS

2Q24

GENERAL



Progress of the investment plan in Piraquê, Minuano and Riacho Grande projects and Reinforcements and Improvements portfolio



Better equity income results
Madeira and Garanhuns



Drop in average cost of debt **and better financial results**



16th Issuance of debentures:
R\$ 1 billion | Cost: **CDI + 0.8%**

FINANCE

(Regulatory Accounting)



NET REVENUE: R\$ 1.1 billion (+24.7%)

- Net Revenue (ex-RBSE) R\$ 525.9 million
- Non-consolidated subsidiaries R\$ 197.6 million



CONSOLIDATED EBITDA (+29.7%)
R\$ 891.0 million (EBITDA Margin: 80%)

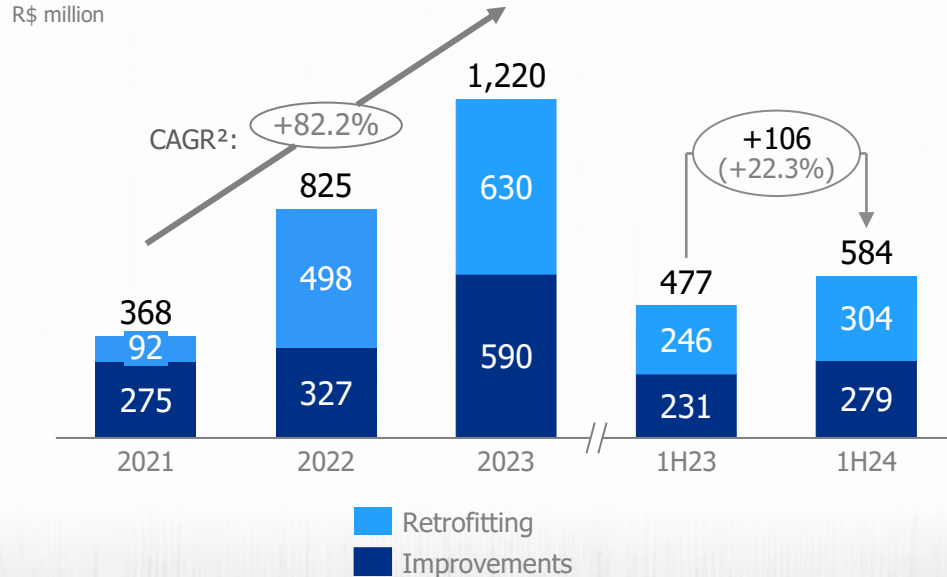


NET PROFIT¹ (+62.9%)
R\$ 425.6 million (+ R\$ 164.4 million)

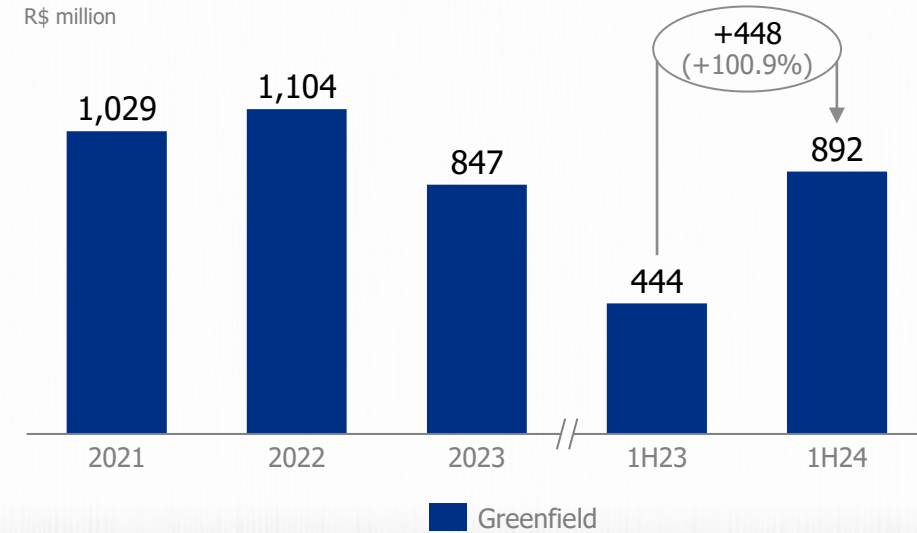


INVESTMENTS² (+69.6%)
R\$ 640.2 million (+ R\$ 262.8 million)

RETROFITTING & IMPROVEMENTS¹



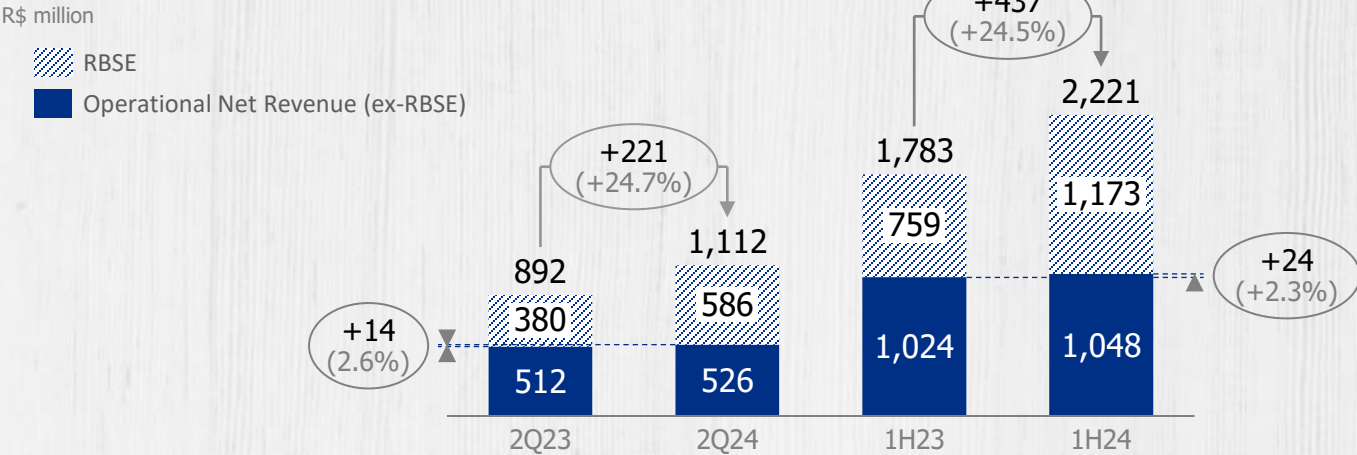
GREENFIELD¹



- **27 projects of R&I** energized in 1H24 of a portfolio with 241 projects
- Projects pipeline – Investments of **R\$ ~5 billion** approved for the next 5 years
- **RAP/CAPEX ratio of 12% to 17%**

- **7 projects** under construction with:
 - **R\$ 10 billion** of remaining **investment**
 - **R\$ 1 billion** of RAP
- **Increase of R\$ 448 million in investments** vs 1H23 (Projects Piraquê, Minuano and Riacho Grande)

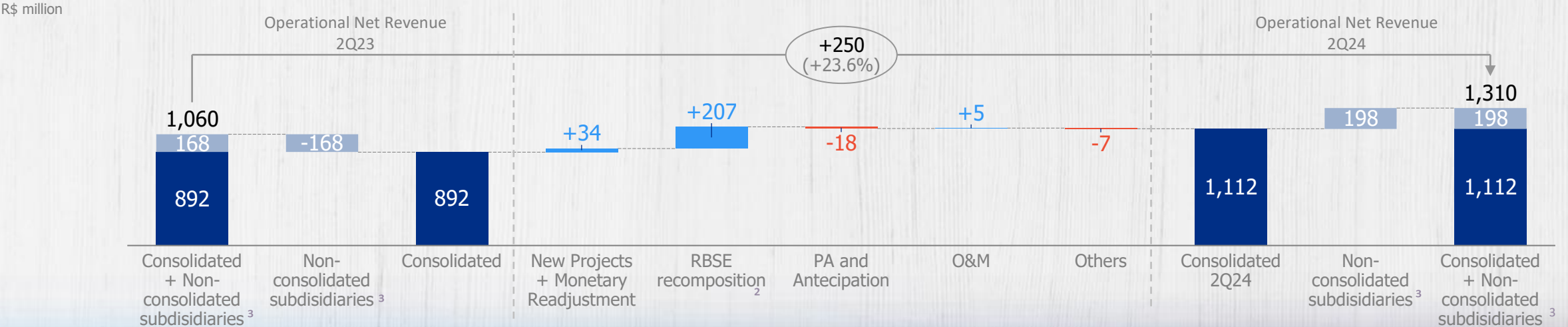
Net Revenue (consolidated)



HIGHLIGHTS

- **Recomposition** of RBSE financial component
- **RAP update** for tariff cycle 23/24
- **Energization**
 - Greenfield: Itaúnas and Triângulo Mineiro
 - R&I: 67 projects started up in the LTM

Total Net Revenue (consolidated + non-consolidated subsidiaries)



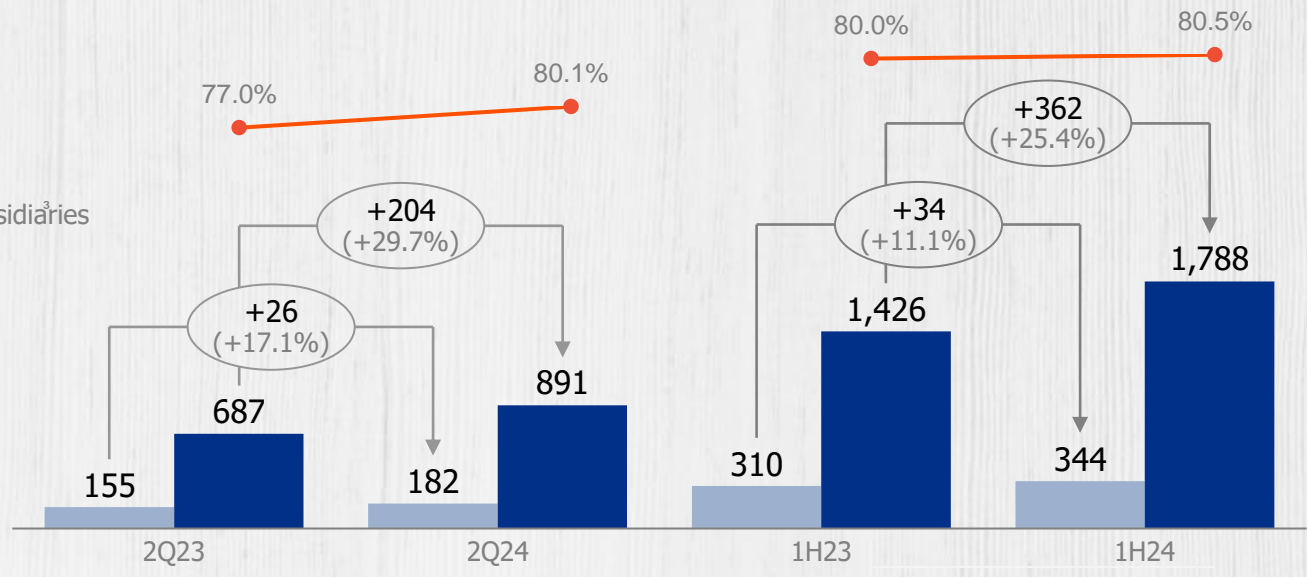
¹ Regulatory Accounting | ² Financial Component | ³ Compounded by ISA CTEEP's participation

ANOTHER QUARTER OF GROWTH IN THE COMPANY'S EBITDA

EBITDA

R\$ million

- Non-consolidated subsidiaries
- Consolidated
- EBITDA Margin (consolidated)

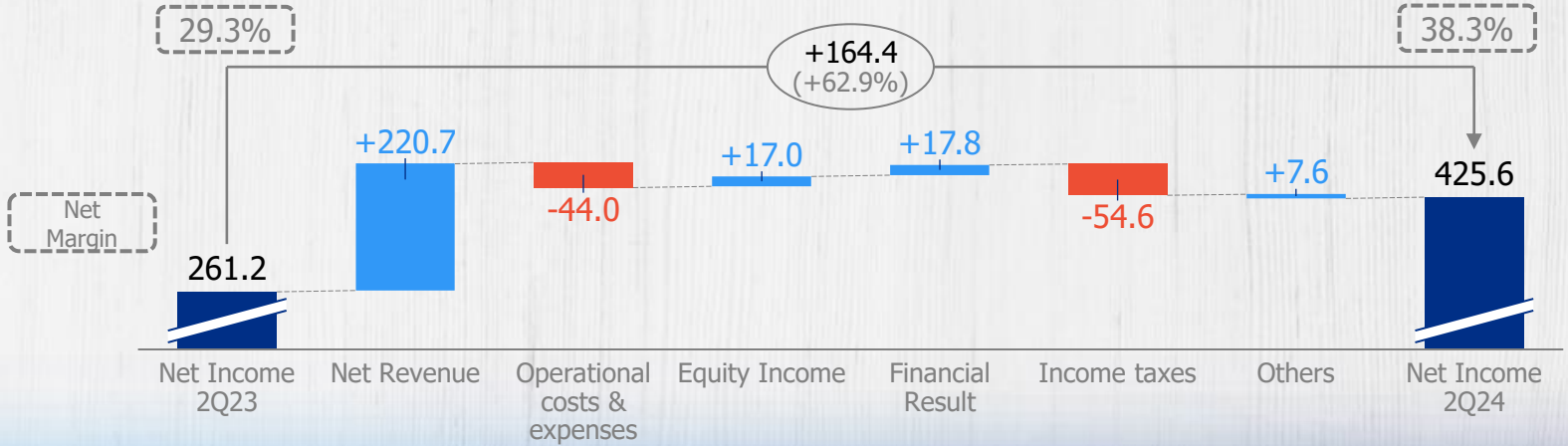


HIGHLIGHTS

- Growth in consolidated operating income
- Update of warrants receivable payment
- Growth of non-consolidated subsidiaries EBITDA
- Advance in EBITDA Margin

Net Profit²

R\$ million



HIGHLIGHTS

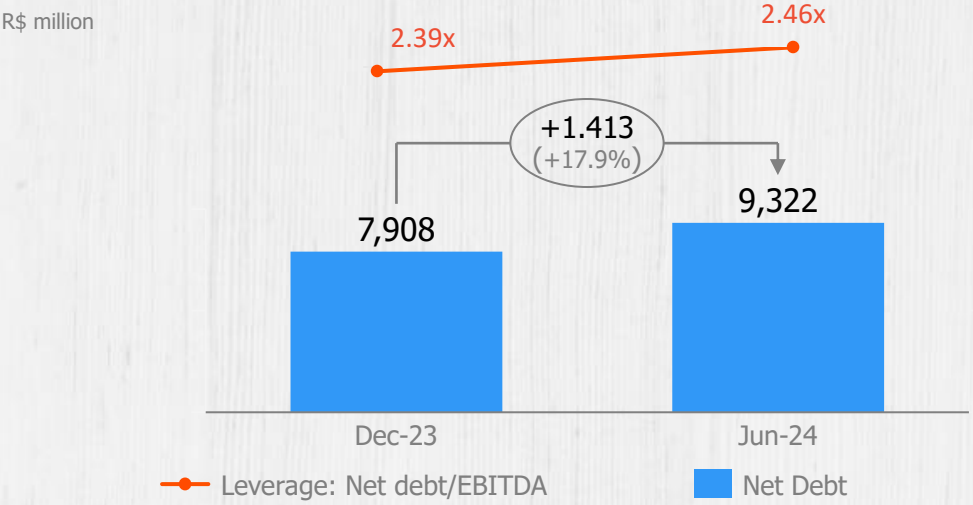
- Growth in equity income
- Better financial result
- Net Margin: + 9.1 p.p.

1H24

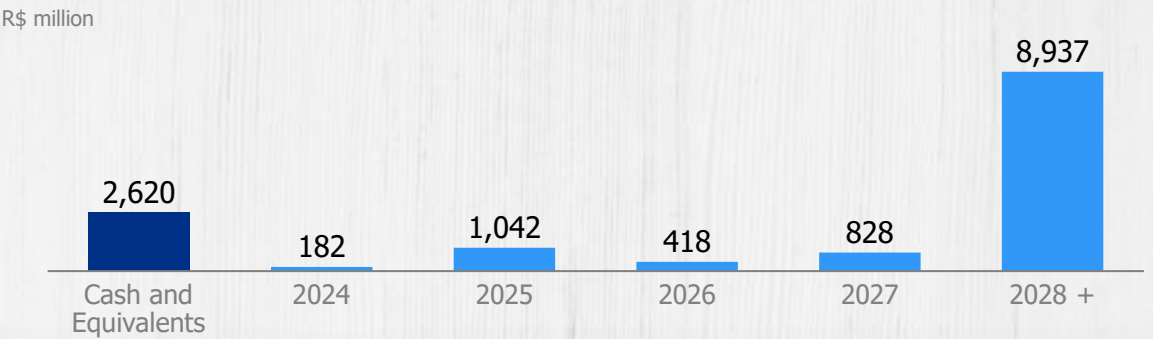
- ▲ Net Profit: R\$ 835 million (+47.2%)
- ▲ Net Margin: 37.6% (+5.8 p.p.)

¹ Regulatory Accounting | ² Adjusted by non-controlling shareholders participation in exclusive investment funds | ³ Non-consolidated subsidiaries

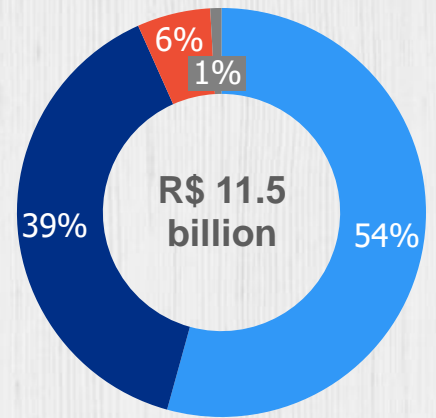
Net Debt^{1 2}



Maturity Profile



DEBT PROFILE (%)



■ Debentures - IPCA ■ BNDES
 ■ Debentures - CDI ■ Others

16^a Issuance of Debentures:
R\$ 1 billion | Cost: **CDI + 0.8%**

HIGHLIGHTS

Investment Grade (Fitch)
AAA (br)

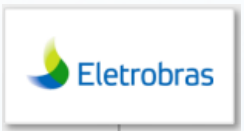
Average Term
7.2 years

Average Cost⁴
10.5% a.a | IPCA + 6.32% a.a.

¹ ISA CTEEP and controlled subsidiaries | ² Net Debt disregards cash and equivalents of nonconsolidated subsidiaries | ³ Covenant calculation according to BNDES financing methodology | ⁴ Considering IPCA of the last 12 months (3.93%)

FOLLOW ON

Offer Size: 93,000,000 preferred shares (PN)



ON: 9.73%

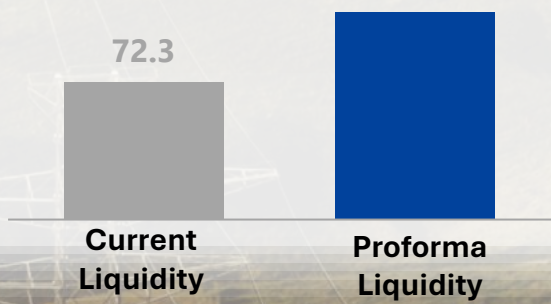
PN: 52.6% → 29.28%

Total: 35.8% → 21.63%

Potential Liquidity Increase²

+50.3%

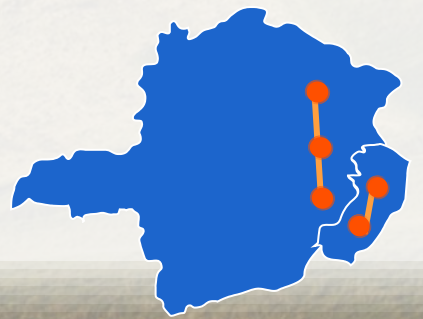
ADTV³ (R\$ million)



PIRAQUÊ PROJECT

- ✓ Preliminary License
- ✓ Installation License
- ✓ Operating License

- 938 km of transmission lines
- 2 new substations + expansion of 6 existing substations
- ANEEL investment: R\$ 3.5 billion
- RAP: R\$ 326 million | cycle 24/25



RTP CONTRACT 059

HIGHLIGHTS

- **O&M costs:** recognized as a benchmark receiving a premium of 18%
- **Investment in Retrofitting and Improvements (R\$ 1.3 billion):** efficiency of 89% in updated historical accounting investment vs ANEEL price database
- **Increase of Net Regulatory Asset Base (RAB):** R\$ 6.6 billion (+2%)
- **Regulatory WACC 24/25:** 7.26%

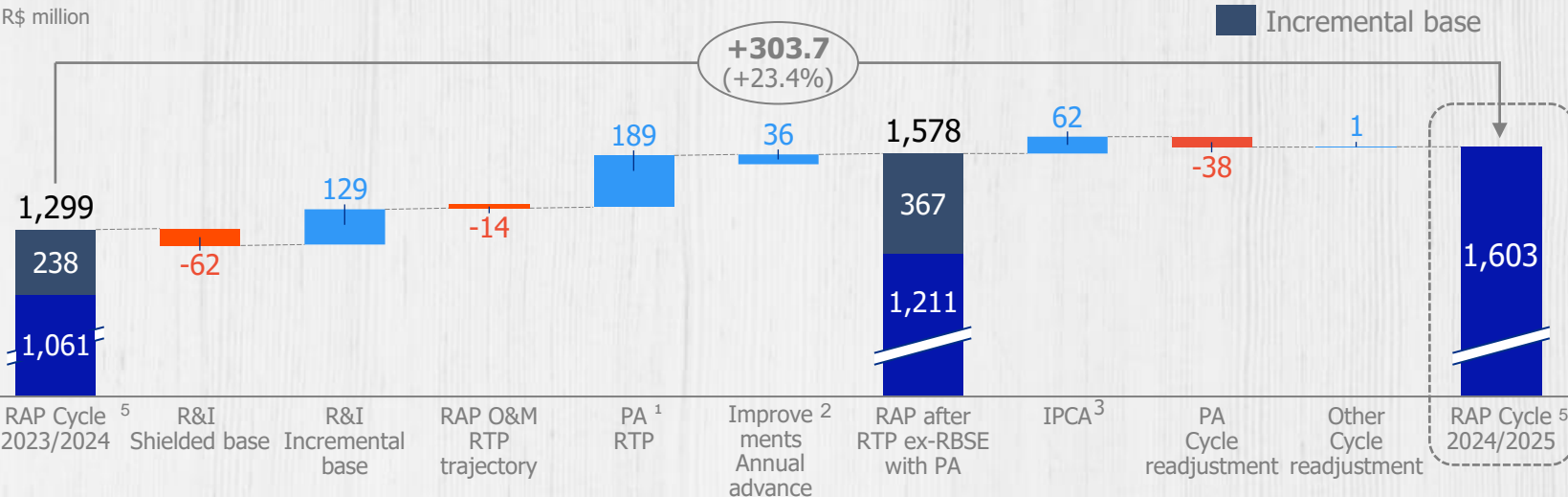
¹ Consider the closing price of the offer R\$23.50 of TRPL4 | ² Consider the same turnover | ³ Average daily trading volume | ⁴ Consider Eletrobras + Eletropar

PERIODIC TARIFF REVIEW & RAP CYCLE 24/25 - 059

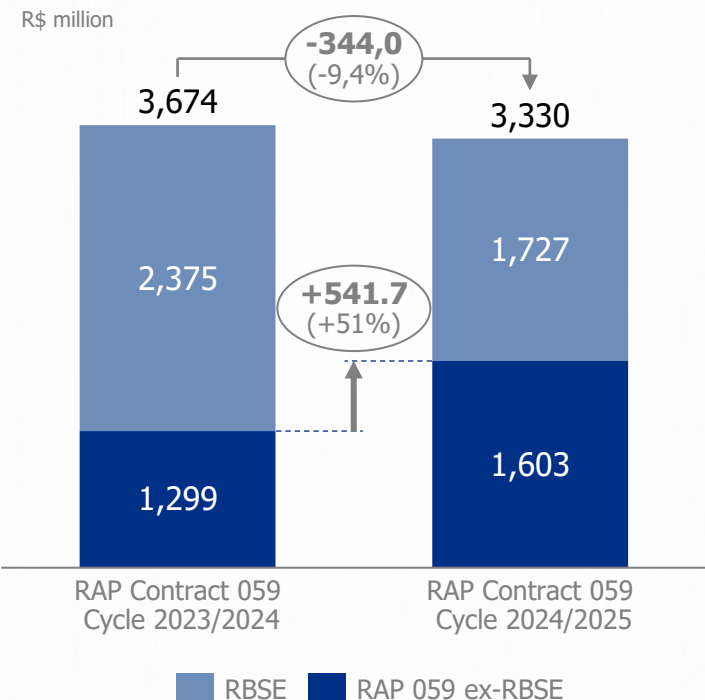


RAP EX-RBSE (CONTRACT 059) GROWS 23.4% IN THE 24/25 CYCLE

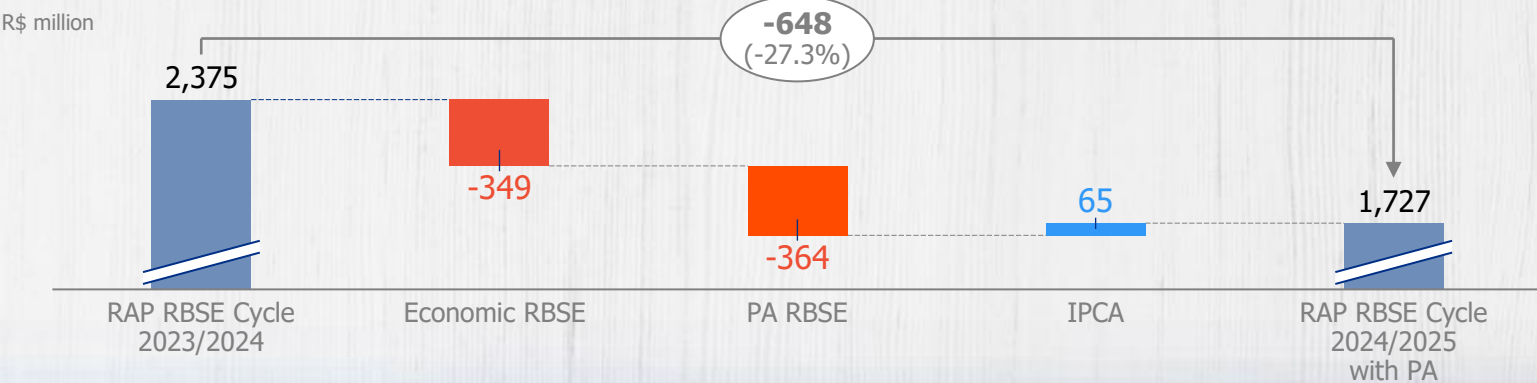
RAP 059 EX-RBSE (O&M + R&M)



059 TOTAL RAP



RAP 059 RBSE⁴



Impacts on RAP until the next RTP

- ▲ R&I with previous RAP
- ▲ Inflation
- ▼ RAP O&M (-3.2% a.a.) until 2028

¹ PA postponement R&M + PA retroactivity and PA other adjustments | ² Advance of revenue associated with the execution of small improvements | ³ IPCA cycle = 3.93% | ⁴ Considers economic and financial component | ⁵ Includes PA

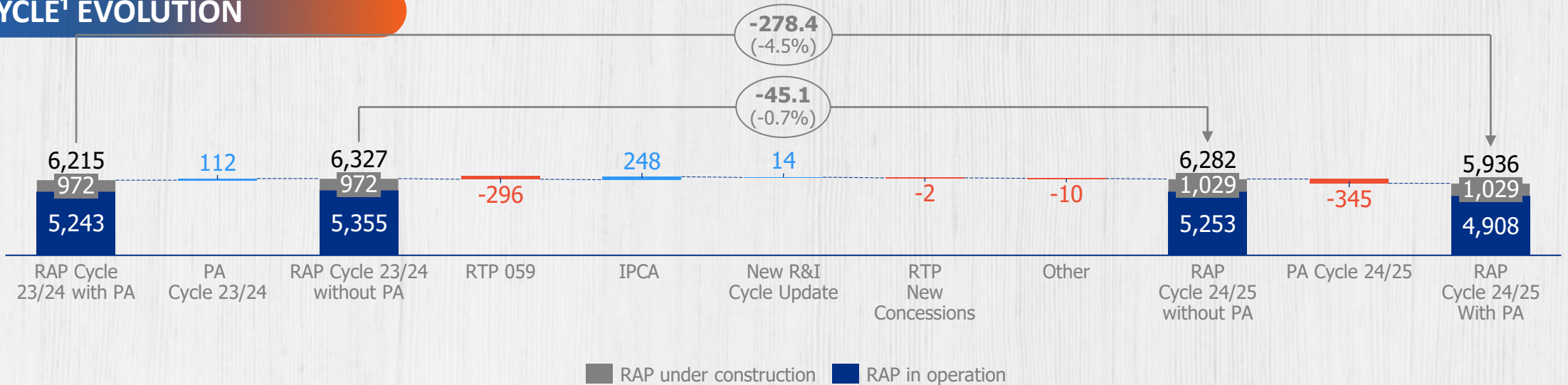
ISA CTEEP RAP CYCLE UPDATE

CYCLE 2024/2025: CONSOLIDATED + NON-CONSOLIDATED SUBSIDIARIES



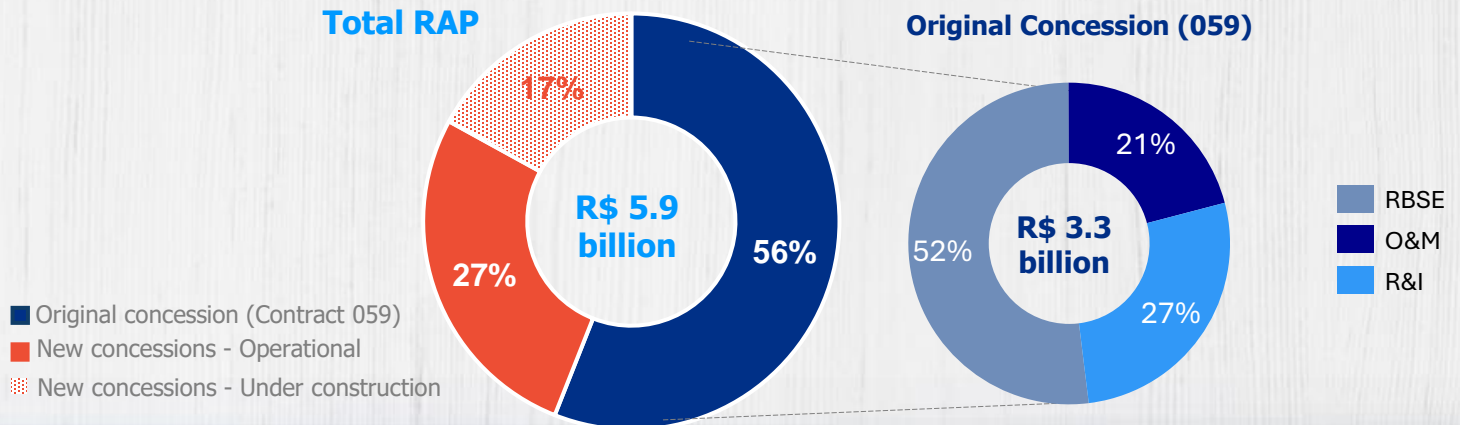
RAP CYCLE¹ EVOLUTION

R\$ million



POTENCIAL RAP^{1 2} - CYCLE 2024/2025

R\$ million



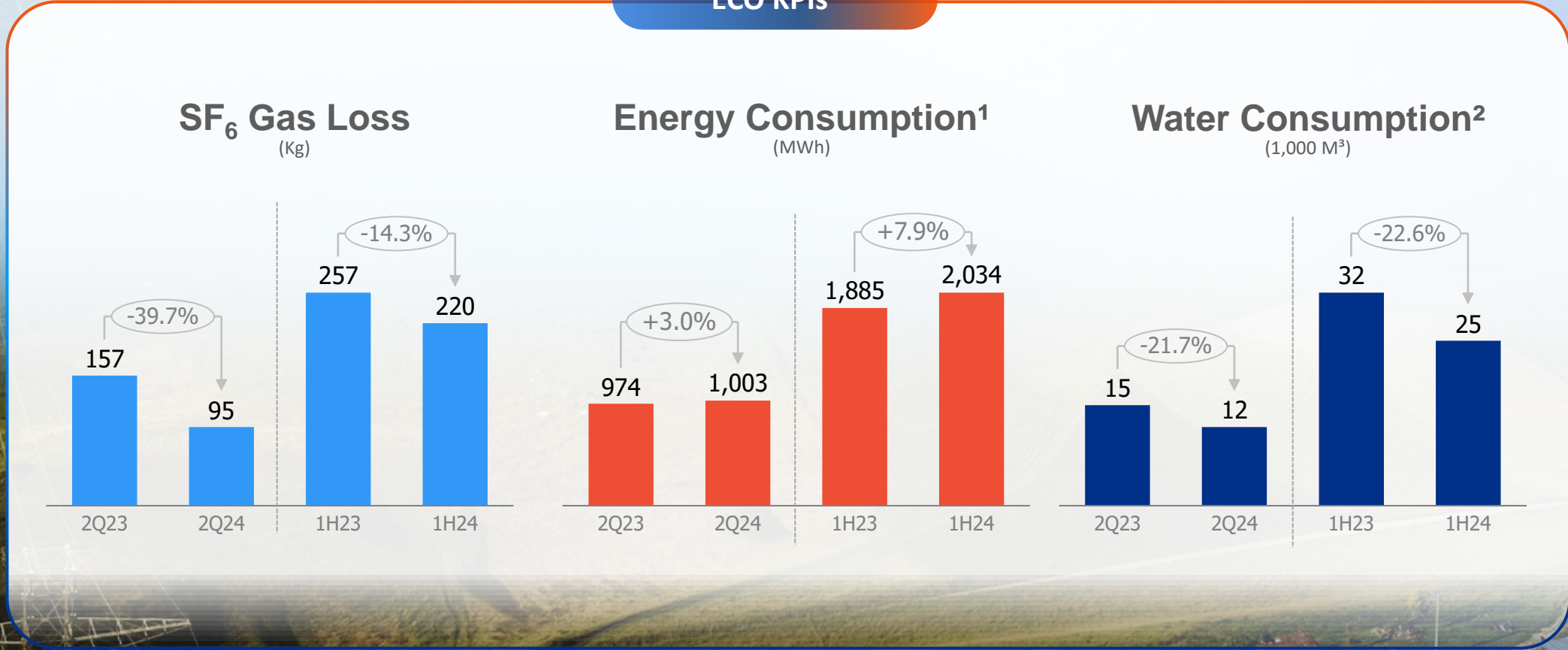
RAP composition²

	Before RTP	After RTP
• New concessions	41%	44%
• Original concession 059	59%	56%
• RBSE	65%	52%
• O&M + R&I	35%	48%

¹ Potential RAP considers values established at the time of publication of the respective Homologatory Resolutions of the tariff cycles | ² Considers Adjustment Portion (PA) 23/24 cycle

Environmental, Social e Governance "ESG"

ECO KPIs³



¹ Considering the consumption of energy coming exclusively from the concessionaire | ² Considering the consumption from the distributor and from the tubular well | ³ Data from 2024 has not yet been audited

ISA CTEEP

Innovation

Discipline

Capex Execution

Values

Growth

Opportunities in retrofitting and improvement projects, greenfield and M&A

Profitability

Sustainable Value



ESG

Investment Grade

Fitch: AAA(bra)

Operational efficiency

Dividends

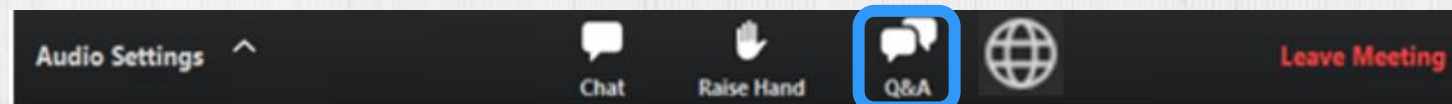
75%¹ minimum payout

Strong Cash Generation

¹ Regulatory Net Profit

WE CONNECT A BIG PART OF THE COUNTRY'S ENERGY
WE TAKE CARE THE MOST OF WHAT YOU LESS SEE

Questions through
Q&A bottom



Investors Relations
ri@isacteep.com.br



isa

CTEEP

INVESTOR RELATIONS | TEAM

ri@isactEEP.com.br

[@isactEEPbr](https://www.instagram.com/isactEEPbr)

www.isactEEP.com.br/ri

