



**Alupar**

Apresentação Corporativa 1T25



1. Visão Geral
2. Sustentabilidade
3. Portfólio de Ativos
4. Informações Financeiras
5. Ativos em Implantação



SE Jauru - TME

# Visão Geral da Alupar

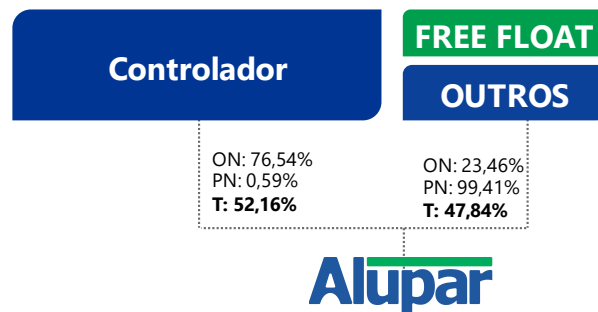
A Alupar é uma empresa brasileira de controle privado, que atua nos segmentos de transmissão e geração de energia na América do Sul



## Destaques da Companhia

- A Alupar é uma das maiores companhias do segmento de transmissão no Brasil em termos de RAP.
- A Companhia é a maior empresa de transmissão de energia de controle privado do Brasil, com 42 ativos de transmissão e 9.578 km de linhas:
  - 7.141 km já operacionais
  - 2.438 km em implantação
- As atividades em geração são focadas em usinas de pequeno e médio porte, com investimentos em 4 UHEs, 5 PCHs, 7 parques eólicos e 1 parque fotovoltaico, com capacidade de:
  - 798,5 MW em operação

## Composição Acionária



## Distribuição Geográfica dos Ativos



\*Considerando o cluster Energia dos Ventos como 1 projeto e o cluster Agreste Potiguar como 1 projeto

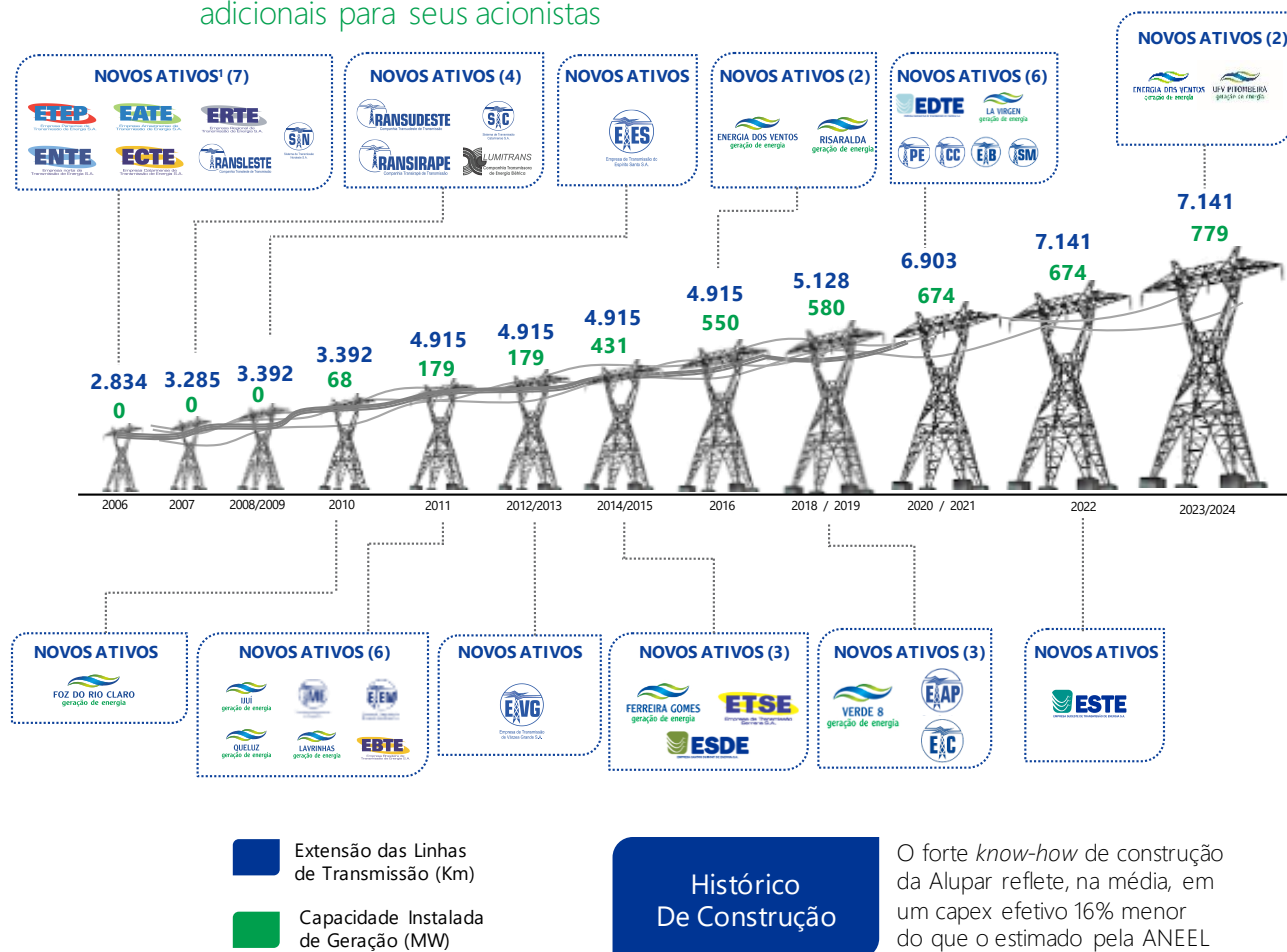
# Track-record em Gestão de Projetos

Performance da Alupar nos leilões de transmissão *Greenfield*



## Histórico de Desenvolvimento *Greenfield* da Alupar

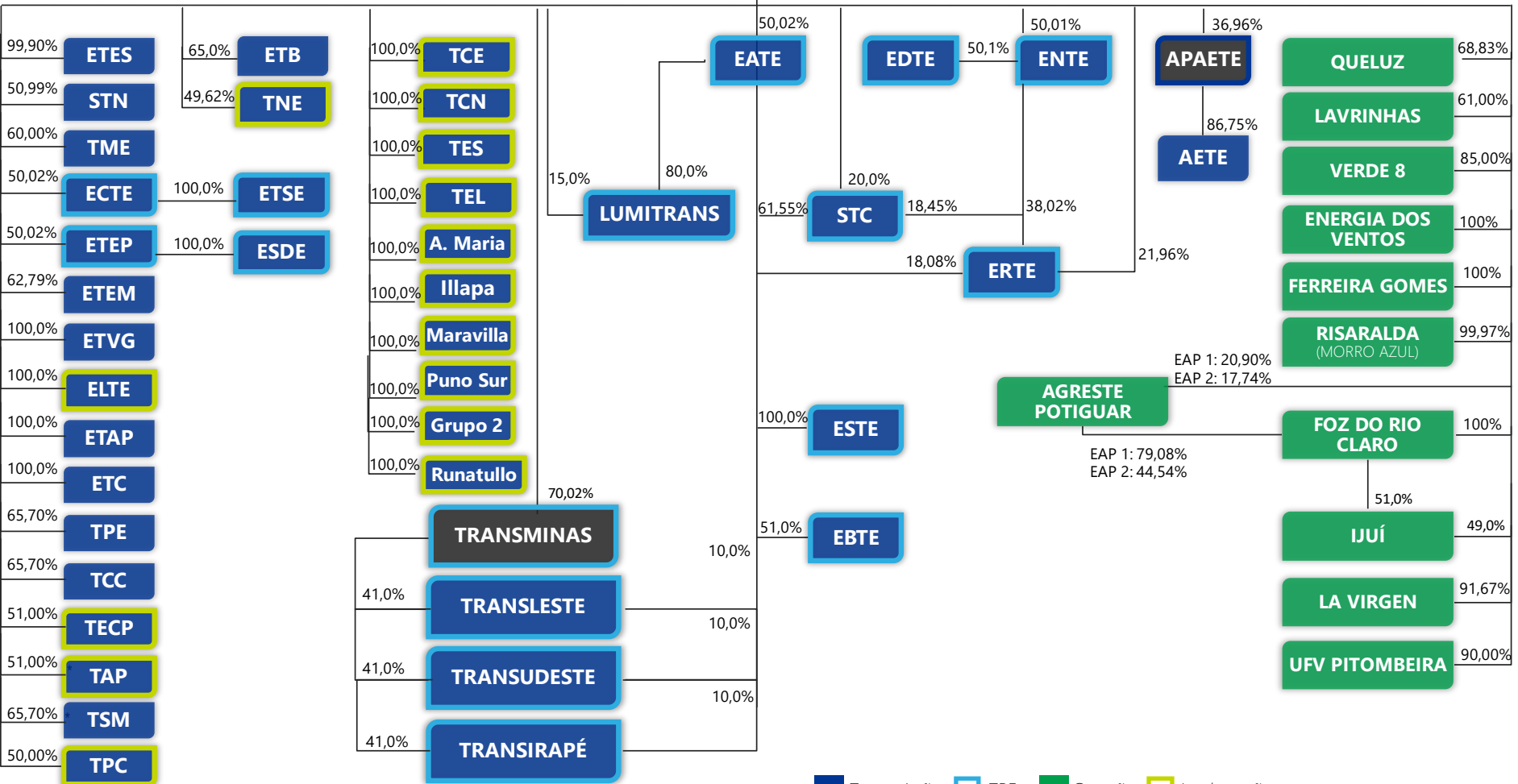
Projetos *greenfield* permitiram a Companhia a extrair retornos adicionais para seus acionistas



Nota: Inclui ativos desenvolvidos antes de 2006

1) Valores atualizados até Jun/24 por IPCA

# Estrutura Corporativa



TBE: consiste em 15 companhias de transmissão: EATE, EBTE, ECTE, ENTE, ERTE, ESDE, ETEP, ETSE, LUMITRANS, STC, ESTE, EDTE, TRANSLESTE, TRANSUDESTE e TRANSIRAPÉ

■ Transmissão ■ TBE ■ Geração ■ Implantação



# Sustentabilidade | Meio Ambiente



Em linha com os compromissos mundiais relacionados às mudanças climáticas, a

**Alupar possui projetos visando reduzir a emissão de GEE**

## Programas Ambientais

- ✓ Programa de **Reposição Florestal**
- ✓ **Monitoramento e Manejo** de Fauna e Flora
- ✓ Plano de **Compensação Ambiental**

## Mecanismo de Desenvolvimento Limpo & Créditos de Carbono

- ✓ **04 projetos aprovados** na Convenção da ONU sobre Mudanças Climáticas
- ✓ Estimativa de **redução da emissão de 4,7M ton de CO<sub>2</sub>**

## International REC Standard (I-REC)

- ✓ Sistema global para **comércio de certificados de energia renovável**
- ✓ PCH Verde 8 - **autorizada a emitir 157.680 RECs desde 2020**

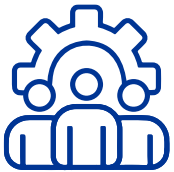


## Programas Socioambientais

diagnóstico participativo integrado com a comunidade



Envolvimento das  
**COMUNIDADES LOCAIS**  
nas áreas de influência e escolas  
municipais



**+80** municípios visitados  
desde 2017



**+65 mil** atendidas pelo  
programa de comunicação  
social e educação ambiental



# Sustentabilidade | Social

## Instituições apoiadas através das Leis de Incentivo

**Alupar**

### Lei de Incentivo à Cultura

- ✓ Fundação Bienal de São Paulo
- ✓ Associação de Balé de Cegos  
Fernanda Bianchini
- ✓ Ação Social pela Música
- ✓ Baile do Menino Deus
- ✓ Fundação Demócrito Rocha

### Lei de Incentivo ao Esporte

- ✓ Instituto Sports
- ✓ Instituto Tênis
- ✓ Confederação  
Brasileira de Rugby
- ✓ Barueri Volleyball Club

### Fundo Municipal dos Direitos da Criança e do Adolescente

- ✓ Centro de Convivência de Manduri
- ✓ Instituto OBI - São Sebastião
- ✓ Instituto Verdescola - São Sebastião
- ✓ Associação Santa Fé - São Paulo
- ✓ Pequeno Príncipe - Saúde Integral – Curitiba
- ✓ Lar Betânia - Ferraz de Vasconcelos

### Projetos Sociais Alupar:

- ✓ Projeto Aqualuz
- ✓ Projeto Sanuseco
- ✓ Artesões de Monteiro Lobato
- ✓ Campanha Inverno Solidário
- ✓ Doação de Kits de Material de Limpeza
- ✓ Campanha de Arrecadação de Brinquedos

### PRONAS e PRONON

- ✓ Instituto de Medicina Integral  
Professor Fernando Figueira – IMIP
- ✓ Irmandade da Santa Casa de  
Misericórdia de Marília

### Fundo de Amparo ao Idoso

- ✓ Hospital do Câncer de Barretos
- ✓ Fundação Terra

# Sustentabilidade | Social

## Cuidando das Nossas Pessoas



### Pesquisa de Clima



**+11%**

Crescimento do **total de colaboradores em relação a 2021**

**99%**

Dizem que os produtos e serviços da Alupar são muito **importantes para a sociedade**

**96%**

Tem orgulho de dizer a parentes e amigos que trabalham na Alupar e **recomendariam como uma excelente empresa para se trabalhar**

**94%**

Dizem gostar do trabalho que realizam na empresa

### Diversidade e Inclusão



Lançamento em 2022 do Programa de Diversidade & Inclusão



Parceria com Consultoria externa (**Treinamentos e Comunicação Interna**)



**31%** de mulheres em cargos de liderança

# Sustentabilidade | Governança

Estrutura baseada em **transparência e equidade**

- ✓ Nível II de Governança da B3
- ✓ Conselho de Administração composto por 7 membros (2 membros independentes)
- ✓ 100% de *tag along* para todas as ações
- ✓ Política de Dividendos: Distribuições trimestrais em percentual mínimo do Lucro Líquido (maior entre regulatório e societário)

Estrutura de  
Gestão  
alinhada às  
**Melhores  
Práticas:**



(1) A Alupar conta também com um **Canal de Denúncias** Terceirizado

# Sustentabilidade | Fazendo a Diferença

## Alinhamento aos ODS e Reconhecimento Internacional



Em 2021, a Companhia se tornou signatária do Pacto Global, da Organização das Nações Unidas (ONU), apoiando os Dez Princípios universais e se comprometendo para o alcance dos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS).

## Relatório de Sustentabilidade 2024

Para acessar o nosso o nosso Relatório de Sustentabilidade de 2024, escaneie o QR CODE abaixo:





LT - ETEM

# Ativos Novos e Diversificados em Transmissão

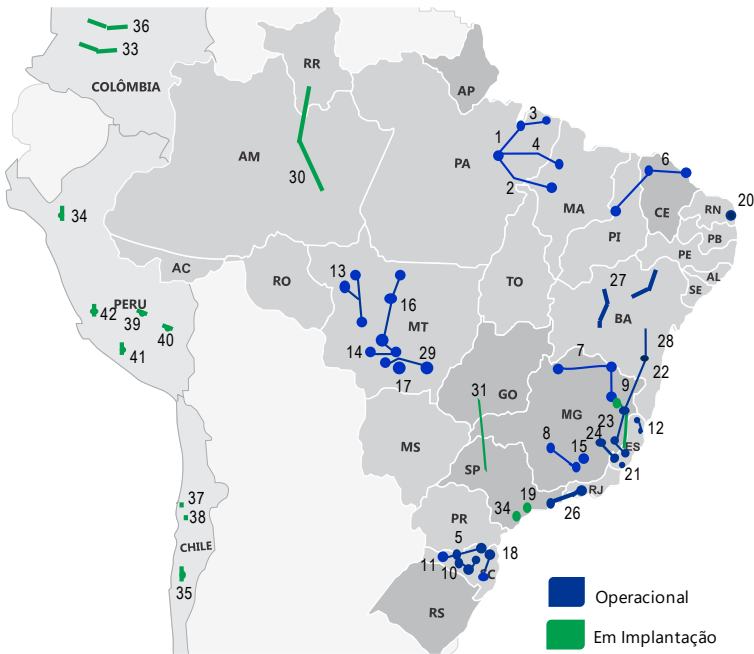
Alupar possui 42 concessões de longo prazo protegidas contra inflação com fluxo caixa estável e previsível



## Características dos Ativos de Transmissão

| Ativos                | Participação | Concessão |                 | Ínic. Oper. | Extensão               | RAP/RBNI¹  | Indexador | Revisão Tarifária | Aniversário 15 anos |
|-----------------------|--------------|-----------|-----------------|-------------|------------------------|------------|-----------|-------------------|---------------------|
|                       | %            | Início    | Fim             |             | Km                     | R\$ MM     |           |                   |                     |
| 1. ETEP               | 50,02%       | 2001      | 2031            | 2002        | 323                    | R\$ 84,97  | IGP-M     | Não               | 25/08/2017          |
| 2. ENTE               | 50,01%       | 2002      | 2032            | 2005        | 464                    | R\$ 194,44 | IGP-M     | Não               | 12/02/2020          |
| 3. ERTE               | 50,01%       | 2002      | 2032            | 2004        | 179                    | R\$ 44,49  | IGP-M     | Não               | 15/09/2019          |
| 4. EATE               | 50,02%       | 2001      | 2031            | 2003        | 924                    | R\$ 378,05 | IGP-M     | Não               | 10/03/2018          |
| 5. ECTE               | 50,02%       | 2000      | 2030            | 2002        | 253                    | R\$ 82,11  | IGP-M     | Não               | 26/03/2017          |
| 6. STN                | 51,00%       | 2004      | 2034            | 2005        | 541                    | R\$ 171,48 | IGP-M     | Não               | 01/01/2021          |
| 7. Transleste         | 33,71%       | 2004      | 2034            | 2005        | 150                    | R\$ 35,23  | IGP-M     | Não               | 18/12/2020          |
| 8. Transudeste        | 33,71%       | 2005      | 2035            | 2007        | 140                    | R\$ 21,84  | IGP-M     | Não               | 23/02/2022          |
| 9. Transirapé         | 33,71%       | 2005      | 2035            | 2007        | 65                     | R\$ 44,87  | IGP-M     | Não               | 23/05/2022          |
| 10. STC               | 60,02%       | 2006      | 2036            | 2007        | 195                    | R\$ 33,75  | IPCA      | Não               | 08/11/2022          |
| 11. Lumitrans         | 55,02%       | 2004      | 2034            | 2007        | 51                     | R\$ 23,02  | IGP-M     | Não               | 03/10/2022          |
| 12. ETES              | 100,00%      | 2007      | 2037            | 2008        | 107                    | R\$ 19,58  | IPCA      | Sim               | 12/12/2023          |
| 13. EBTE              | 25,51%       | 2008      | 2038            | 2011        | 942                    | R\$ 66,66  | IPCA      | Sim               | -                   |
| 14. TME               | 60,00%       | 2009      | 2039            | 2011        | 348                    | R\$ 70,33  | IPCA      | Sim               | -                   |
| 15. ESDE              | 50,02%       | 2009      | 2039            | 2014        | Subestação             | R\$ 18,92  | IPCA      | Sim               | -                   |
| 16. ETEM              | 62,79%       | 2010      | 2040            | 2011        | 235                    | R\$ 19,50  | IPCA      | Sim               | -                   |
| 17. ETVG              | 100,00%      | 2010      | 2040            | 2012        | Subestação             | R\$ 19,25  | IPCA      | Sim               | -                   |
| 18. TNE               | 51,00%       | 2012      | 2042            | -           | 715                    | R\$ 395,19 | IPCA      | Sim               | -                   |
| 19. ETSE              | 50,02%       | 2012      | 2042            | 2014        | Subestação             | R\$ 35,84  | IPCA      | Sim               | -                   |
| 20. ELTE              | 100,00%      | 2014      | 2044            | -           | Subestação+40          | R\$ 87,45  | IPCA      | Sim               | -                   |
| 21. ETAP              | 100,00%      | 2016      | 2046            | 2019        | Subestação+20          | R\$ 73,53  | IPCA      | Sim               | -                   |
| 22. ETC               | 100,00%      | 2016      | 2046            | 2019        | Subestação             | R\$ 42,70  | IPCA      | Sim               | -                   |
| 23. TPE               | 65,70%       | 2017      | 2047            | 2020        | 541                    | R\$ 310,93 | IPCA      | Sim               | -                   |
| 24. TCC               | 65,70%       | 2017      | 2047            | 2021        | 288                    | R\$ 211,10 | IPCA      | Sim               | -                   |
| 25. ESTE              | 50,02%       | 2017      | 2047            | 2022        | 236                    | R\$ 146,04 | IPCA      | Sim               | -                   |
| 26. TSM               | 65,70%       | 2017      | 2047            | 2021        | 330                    | R\$ 141,56 | IPCA      | Sim               | -                   |
| 27. ETB               | 51,00%       | 2016      | 2046            | 2020        | 446                    | R\$ 185,22 | IPCA      | Sim               | -                   |
| 28. EDTE              | 25,06%       | 2016      | 2046            | 2020        | 170                    | R\$ 90,35  | IPCA      | Sim               | -                   |
| 29. AETE              | 32,06%       | 2004      | 2034            | 2005        | 193                    | R\$ 40,95  | IGP-M     | Não               | 19/08/2020          |
| 30. TECP              | 51,00%       | 2023      | 2053            | -           | Subestação             | R\$ 75,42  | IPCA      | Sim               | -                   |
| 31. TAP               | 51,00%       | 2024      | 2054            | -           | 551                    | R\$ 251,00 | IPCA      | Sim               | -                   |
| 32. TPC               | 51,00%       | 2024      | 2054            | -           | 1 Subestações+509      | R\$ 154,40 | IPCA      | Sim               | -                   |
| 33. TCE (Colômbia)    | 100,00%      | 2016      | Perpétua        | -           | 235                    | R\$ 159,06 | PPI       | Não               | -                   |
| 34. TCN (Peru)        | 100,00%      | 2023      | 2056            | -           | 3 Subestações+16       | R\$ 28,14  | PPI       | Não               | -                   |
| 35. TES (Chile)       | 100,00%      | 2023      | Perpétua        | -           | 2 Subestações+9        | R\$ 29,85  | PPI       | Não               | -                   |
| 36. TEL (Colômbia)    | 100,00%      | 2023      | Perpétua        | -           | 2 Subestações+100      | R\$ 35,48  | PPI       | Não               | -                   |
| 37. Ana Maria (Chile) | 100,00%      | 2024      | 25 Anos pós-COD | -           | 1 Compensador Sincrono | R\$ 60,29  | PPI       | Não               | -                   |
| 38. Illapa (Chile)    | 100,00%      | 2024      | 25 Anos pós-COD | -           | 1 Compensador Sincrono | R\$ 51,11  | PPI       | Não               | -                   |
| 39. Maravilla (Peru)  | 100,00%      | 2024      | 30 Anos pós-COD | -           | 1 Subestação           | R\$ 7,46   | PPI       | Não               | -                   |
| 40. Puno Sur (Peru)   | 100,00%      | 2024      | 30 Anos pós-COD | -           | 1 Subestação + 9,5     | R\$ 10,91  | PPI       | Não               | -                   |
| 41. Grupo 02 (Peru)   | 100,00%      | 2024      | 30 Anos pós-COD | -           | 6 Subestação +177      | R\$ 343,96 | PPI       | Não               | -                   |
| 42. Runatullo (Peru)  | 100,00%      | 2024      | 30 Anos pós-COD | -           | 2 Subestação + 76      | R\$ 35,60  | PPI       | Não               | -                   |
| Total                 |              |           |                 |             | 9.578                  | 4.332,0    |           |                   |                     |
| Total TBE             |              |           |                 |             | 4.285                  | 1.341,5    |           |                   |                     |

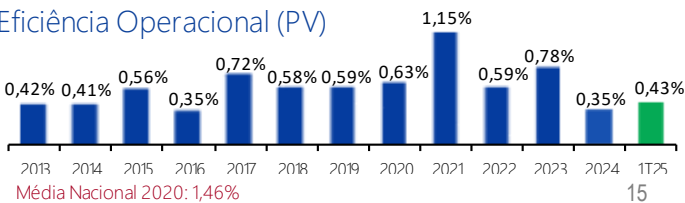
## Localização Geográfica dos Ativos



## Parcerias Sólidas



## Eficiência Operacional (PV)



Nota: 1) Cido 24/25 \*USD 1,00 BRL 5,74

**Alupar**

Ativos incluídos no mecanismo MRE mitigam o risco hidrológico.

| Ativos                | Participação¹ | Concessão         |      | Ínic. Oper. | Tipo    | Cap. Instalada | Energia Asseg. | Energia Contrat. | Energia Contrat. | Receita Contrat.² | PPA Prazo    | PPA²           | Index |
|-----------------------|---------------|-------------------|------|-------------|---------|----------------|----------------|------------------|------------------|-------------------|--------------|----------------|-------|
|                       | Total         | Início            | Fim  |             |         | MW             | MW médio       | (%)              | MW médio         | R\$ MM            |              | R\$/MWh        |       |
| 1. Foz do Rio Claro   | 100,00%       | 2006              | 2046 | 2010        | UHE     | 68,4           | 37,1           | 100%             | 39,0             | 83,9              | 2039         | 295,2          | IPCA  |
| 2. Ijuí               | 100,00%       | 2006              | 2046 | 2011        | UHE     | 51,0           | 28,9           | 100%             | 30,0             | 69,2              | 2039         | 316,4          | IPCA  |
| 3. Queluz             | 68,83%        | 2004              | 2048 | 2011        | PCH     | 30,0           | 21,4           | 100%             | 21,0             | 78,4              | 2025         | 488,7          | IGP-M |
| 4. Lavrinhas          | 61,00%        | 2004              | 2048 | 2011        | PCH     | 30,0           | 21,4           | 100%             | 21,0             | 78,4              | 2025         | 488,7          | IGP-M |
| 5. F. Gomes           | 100,00%       | 2010              | 2047 | 2014        | UHE     | 252,0          | 145,5          | 70%<br>30%       | 105,0<br>39,9    | 118,8<br>77,0     | 2045<br>2031 | 155,2<br>263,4 | IPCA  |
| 6. Energia dos Ventos | 100,00%       | 2012              | 2047 | 2016        | Edílica | 98,7           | 50,9           | 78%              | 39,9             | 62,7              | 2035         | 218,1          | IPCA  |
| 7. Morro Azul         | 99,97%        | --- Vitalícia --- | 2016 | PCH         | 19,9    | 13,2           | 100%           | 13,2             | 37,5             | 2026              | 477,3        | IPP            |       |
| 8. Verde 08           | 85,00%        | 2012              | 2044 | 2018        | PCH     | 30,0           | 18,7           | 100%             | 18,2⁴            | 43,4              | 2052         | 301,6⁶         | IPCA  |
| 9. La Virgen          | 84,58%        | --- Vitalícia --- | 2021 | UHE         | 93,8    | 59,2           | 44%            | 21,7             | -                | 2027              | 265,6        | IPP            |       |
| 10. Agreste Potiguar  |               |                   |      |             |         |                |                |                  |                  |                   |              |                |       |
| AW Santa Régia        | 100,00%       | 2020              | 2055 | 2023        | Edílica | 37,8           | 21,7           | 69%              | 15,0             | 25,6              | 2041         | 217,3          | IPCA  |
| AW São João           | 100,00%       | 2020              | 2055 | 2023        | Edílica | 25,2           | 14,1           | 71%              | 10,0             | 15,6              | 2042         | 217,3          | IPCA  |
| 11. UFV Pitombeira    | 100,00%       | 2020              | 2055 | 2024        | Solar   | 61,7⁷          | 15,9           | 93,6%            | 13,2             | -                 | 2041         | 189,3          | IPCA  |
| Total                 |               |                   |      |             |         | 798,5          | 448,0          |                  |                  |                   |              |                |       |

Map of Brazil showing the operational status of 11 mobile libraries. The map displays the states of Brazil, with 11 locations marked by blue circular icons containing a book and a person. The locations are numbered 1 through 11. A legend in the bottom right corner shows a blue square followed by the word 'Operacional'.

| Empresa        | Ativos Operacionais |
|----------------|---------------------|
| DO RIO CLARO   | 68                  |
| UIUJ           | 51                  |
| QUELUZ         | 30                  |
| LAVRINHAS      | 30                  |
| FERREIRA GOMES | 252                 |
| VERDE 8        | 30                  |
| <b>Total</b>   | <b>461</b>          |

- Mecanismo MRE mitiga o risco hidrológico e garante previsibilidade do fluxo de receitas
- Cada usina hidroelétrica tem sua energia assegurada definida pela ANEEL, baseado em dados estatísticos
- Em períodos de produção inferior, o membro adquire energia pagando a TEO (Tarifa de Energia de Otimização). Em períodos de produção superior, o membro do MRE vende a energia pela TEO
- Upside potencial da venda no Mercado Spot

4) Energia Contratada a partir de Jan/23 – Considera perdas | 5) BRRL / 0,001367 COP | 6) atualizado | PCA 2024 | 7) 61,7 MWp

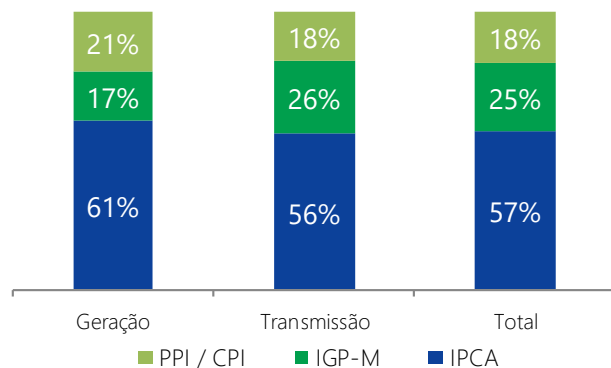


SE - ETVG

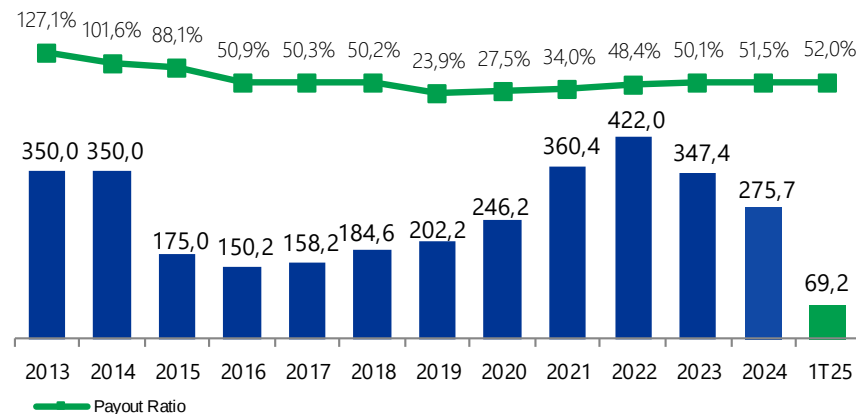
# Alta Previsibilidade e Baixo Risco



## Reajuste Contratual das Receitas

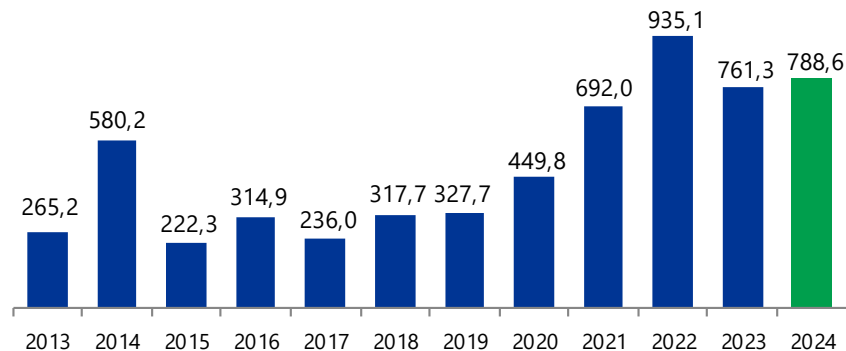


## Dividendos Declarados (Alupar => Acionistas)



- Contratos de longo prazo reajustados pela inflação
- Receita – baixo risco de contraparte: sistema elétrico brasileiro
- Risco hidrológico mitigado pelo mecanismo MRE
- Vencimento de concessões a partir de 2030 para as transmissoras e 2044 para as geradoras

## Dividendos Recebidos (Controladas => Alupar)

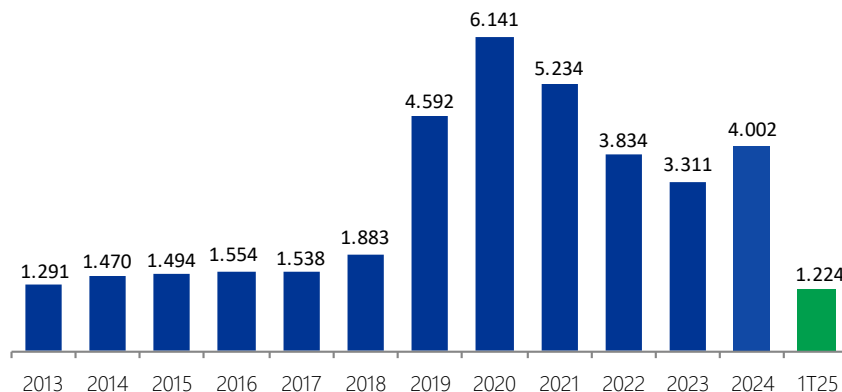


# Destaques Financeiros - IFRS



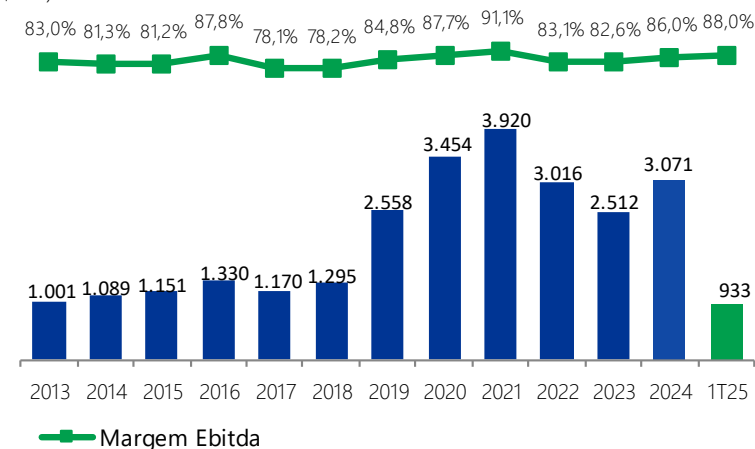
## Receita Líquida

(R\$ MM)



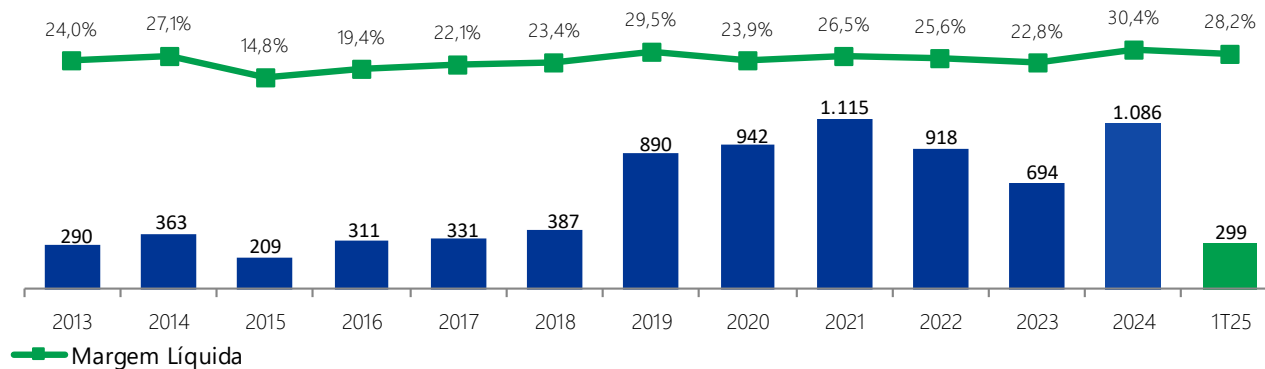
## EBITDA e Margem EBITDA<sup>(1)</sup>

(R\$ MM)



## Lucro Líquido e Margem Líquida<sup>(1)</sup>

(R\$ MM)

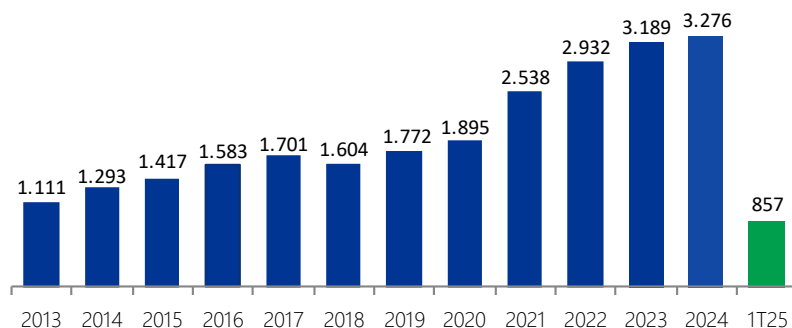


1) Para o cálculo da Margem foi subtraído da Receita Líquida o custo de infraestrutura (Capex).

# Destaques Financeiros - Regulatório

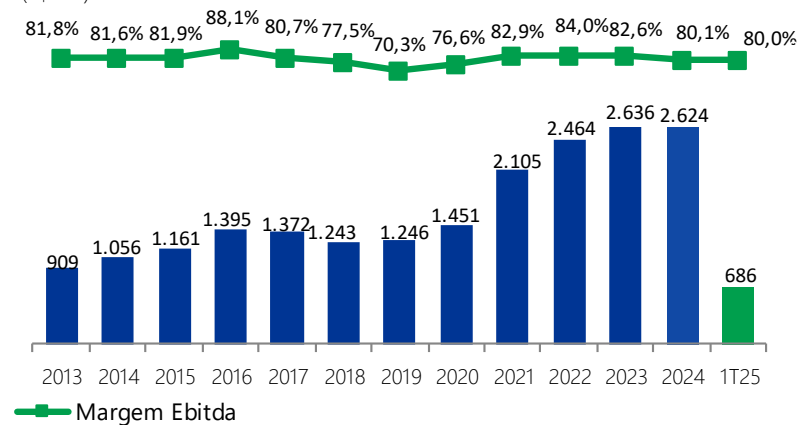
## Receita Líquida

(R\$ MM)



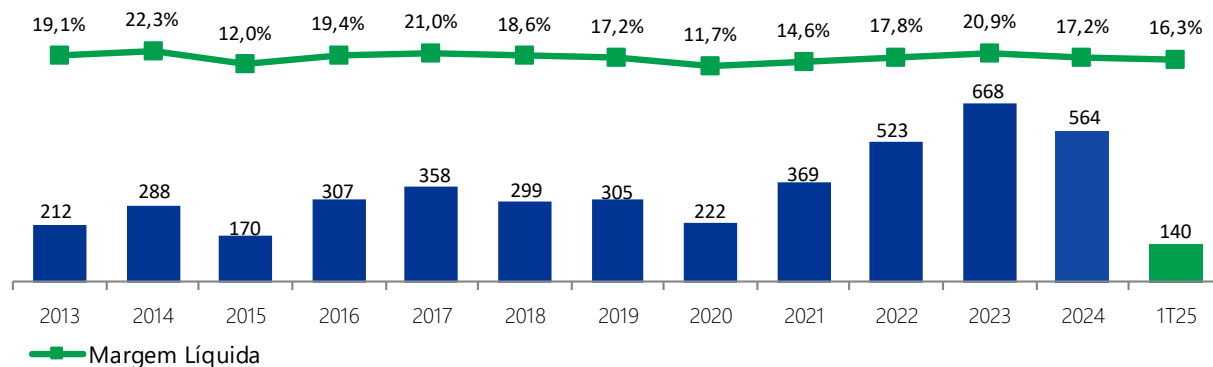
## EBITDA e Margem EBITDA

(R\$ MM)



## Lucro Líquido e Margem Líquida

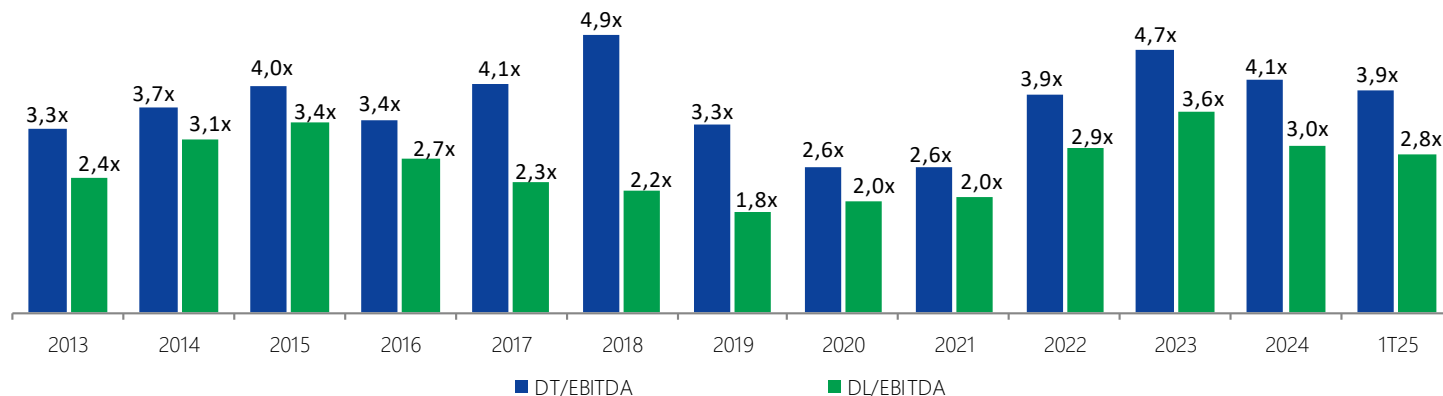
(R\$ MM)



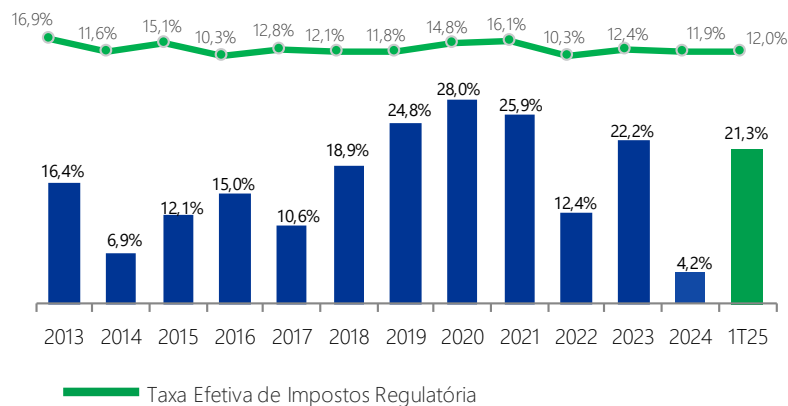
# Disciplina financeira e forte geração de caixa - IFRS



## Dívida e Dívida Líquida/ EBITDA

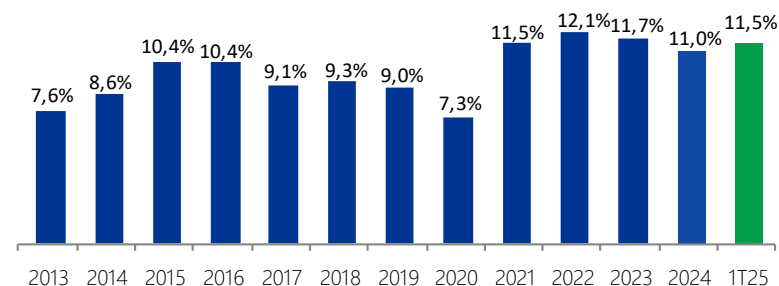


## Taxa Efetiva de Impostos



## Custo médio da dívida

% valores nominais

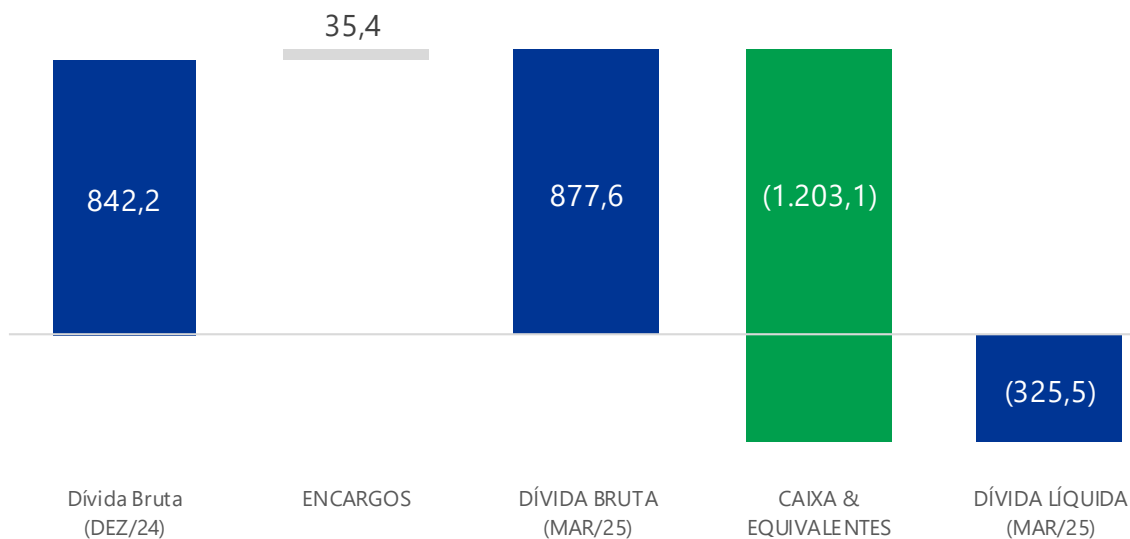
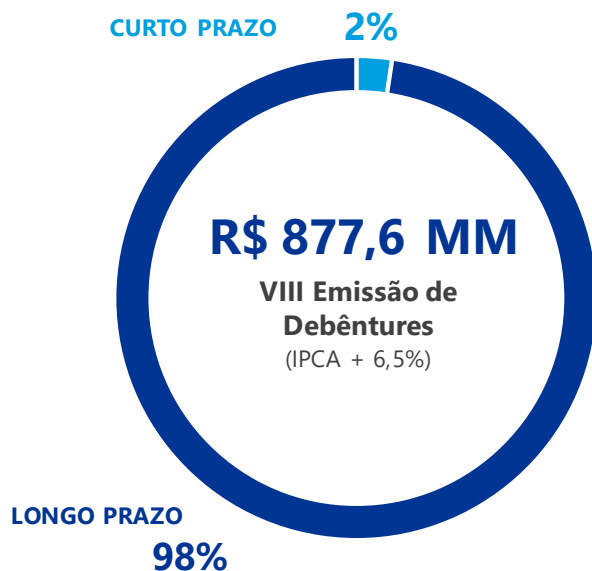


# Perfil da Dívida da Holding | 1T25

## Visão Geral da Dívida



### PERFIL DA DÍVIDA (R\$ MM)

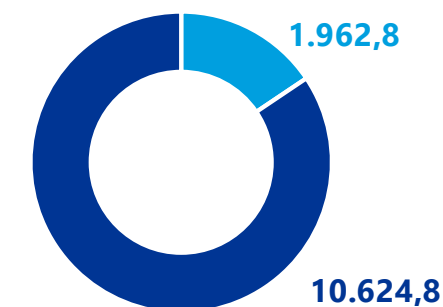


# Perfil da Dívida Consolidada | 1T25

## Visão Geral da Dívida

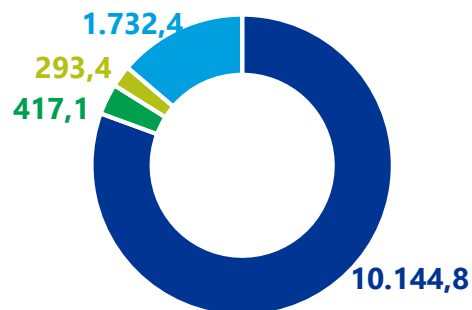


**PERFIL DA DÍVIDA**  
(R\$ MM)



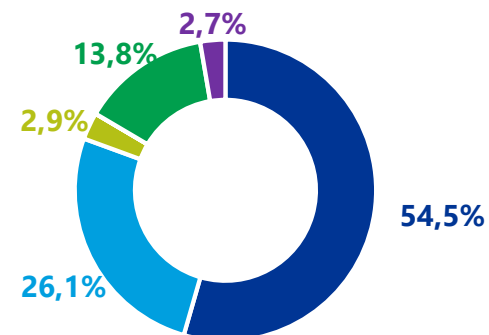
■ CURTO PRAZO  
■ LONGO PRAZO

**DÍVIDA POR MODALIDADE**  
(R\$ MM)



■ DEBÊNTURES  
■ MOEDA ESTRANGEIRA  
■ BNDES (TJLP/IGP-M)  
■ OUTROS BCOS. DE FOMENTO

**DÍVIDA POR INDEXADOR**  
(% da DÍVIDA BRUTA)

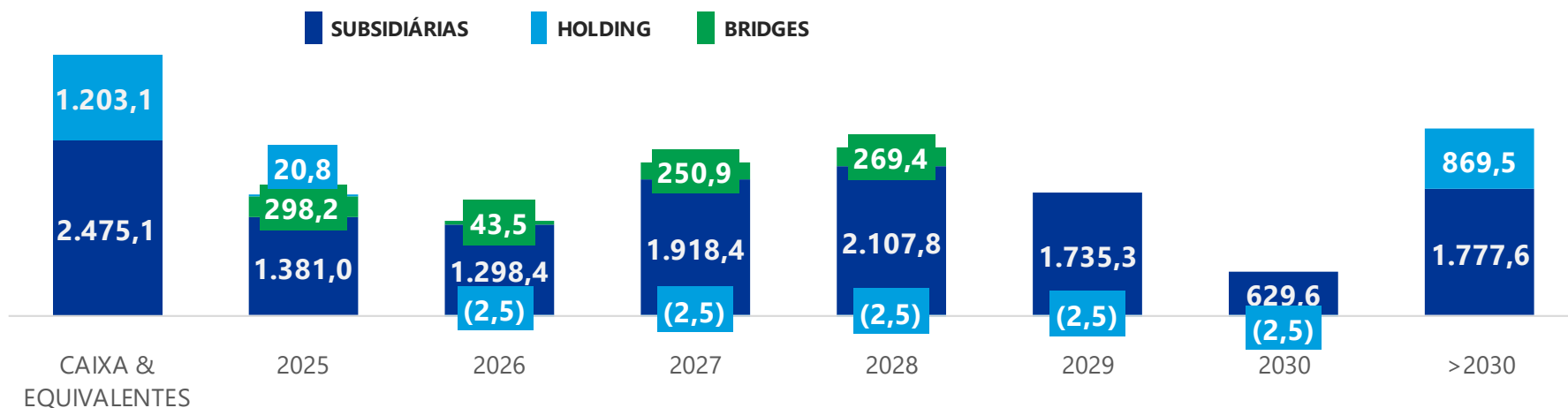


■ IPCA  
■ CDI  
■ MOEDA ESTRANGEIRA  
■ TJLP  
■ OUTROS

|                          |                 |
|--------------------------|-----------------|
| DÍVIDA TOTAL             | R\$ 12.587,6 MM |
| (-) CAIXA & EQUIVALENTES | R\$ 3.678,2 MM  |
| (=) DÍVIDA LÍQUIDA       | R\$ 8.909,4 MM  |

# Cronograma de Amortização da Dívida – 1T25

(R\$ mm)



| BRIDGES                       | 2025             | 2026            | 2027             | 2028             |
|-------------------------------|------------------|-----------------|------------------|------------------|
| LA VIRGEN/ ALUPAR INVERSIONES | R\$ 34,1         | R\$ 43,1        | R\$ 200,8        | R\$ 19,4         |
| TSA                           | R\$ 89,2         | -               | -                | -                |
| TEL                           | R\$ 28,2         | -               | -                | -                |
| ALUPAR COLÔMBIA               | R\$ 145,5        | -               | -                | -                |
| TECP                          | R\$ 1,1          | R\$ 0,4         | R\$ 50,0         | R\$ 200,0        |
| TPC                           | (R\$ 0,0)        | (R\$ 0,0)       | R\$ 0,0          | R\$ 50,0         |
| <b>TOTAL</b>                  | <b>R\$ 298,2</b> | <b>R\$ 43,5</b> | <b>R\$ 250,9</b> | <b>R\$ 269,4</b> |

FitchRatings

- ✓ Corporativo (escala nacional) **AAA**
- ✓ Escala Internacional **BB+**

# Conceito CPC 47 – IFRS 15

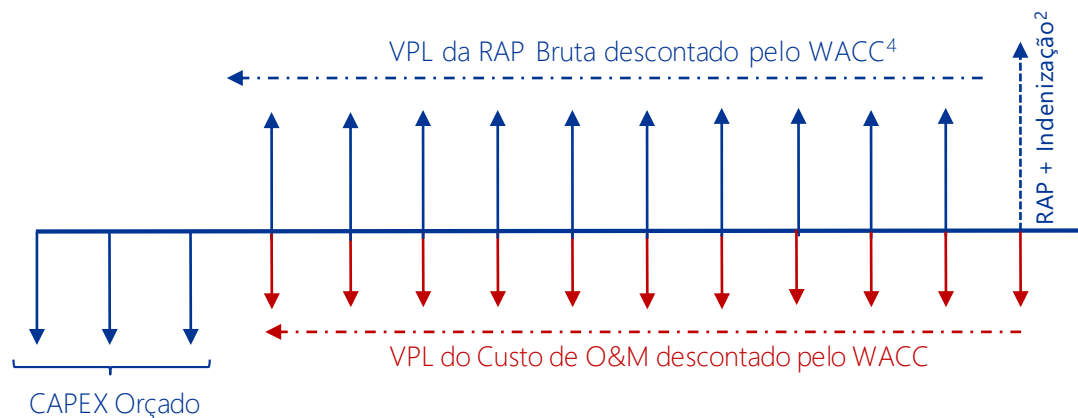
## 1. Cálculo da Margem de Construção e de O&M

$$\text{Margem de Construção e de O\&M} = \frac{\sum \text{VPL RAP}^1 + \text{VPL Indenização} - \sum \text{VPL O\&M} - \text{CAPEX}}{\sum \text{VPL RAP}^1}$$

### Exemplo Numérico

|                  |           |
|------------------|-----------|
| (+) VPL da RAP   | 100       |
| (+) VPL Indeniz. | 5         |
| (-) VPL do O&M   | (10)      |
| (-) CAPEX        | (50)      |
| <b>Total</b>     | <b>45</b> |

$$\text{Margem de Construção e de O\&M} = \frac{45}{100} \Rightarrow \boxed{45\%}$$



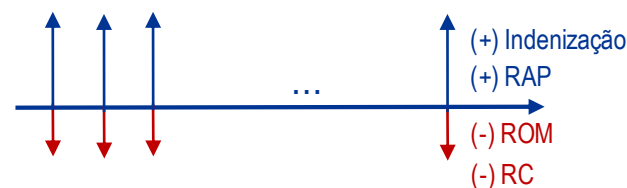
## 2. Definição da Receita de Construção e de O&M

$$\text{Receita de Construção (RC)} = \text{Capex} * (1 + \text{Margem } \%)$$

$$\text{Receita de Operação e Manutenção (ROM)} = \text{Custo de O\&M} * (1 + \text{Margem } \%)$$

## 3. Definição da Taxa Efetiva de Juros – TEJ (%)

$$\text{TEJ} = \text{RAP} + \text{Indenização} - \text{RC} - \text{ROM}$$



<sup>1</sup>RAP com gross up de PIS/Cofins e TFSEE

<sup>2</sup>Valor Residual

<sup>3</sup>TIR ~ WACC

<sup>4</sup>WACC regulatório do respectivo Leilão

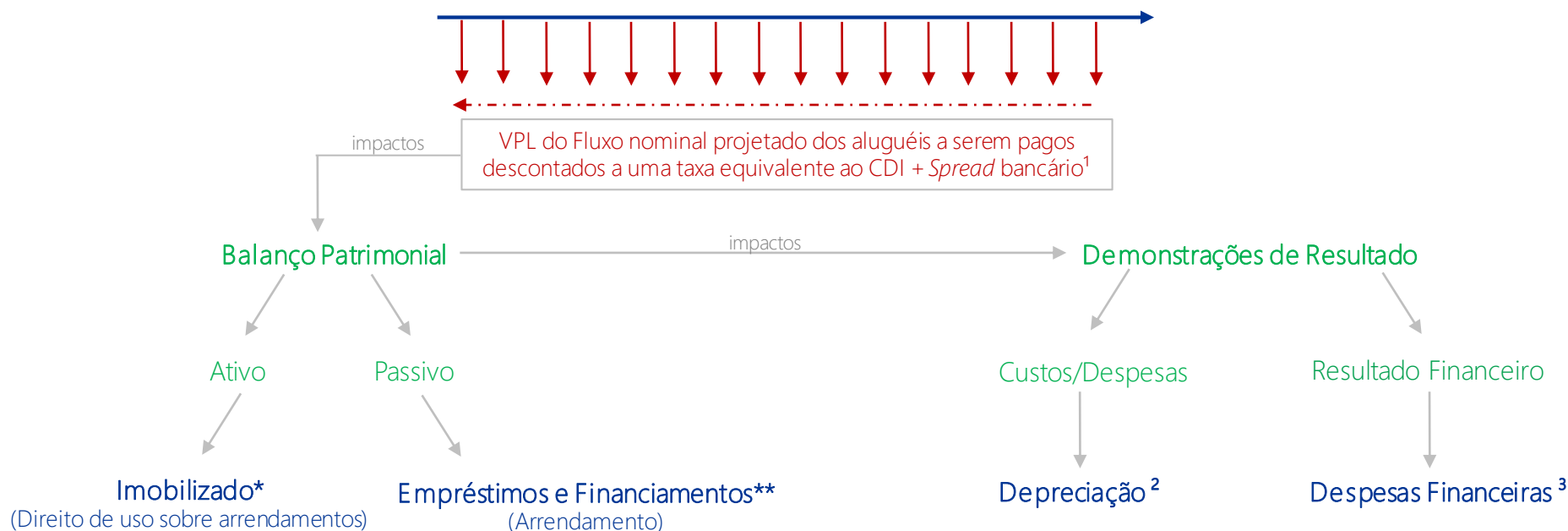
VPL na data de entrada em operação do ativo – contrato de concessão

# Conceito CPC 06 – IFRS 16 | Arrendamento

## 1. Conceito

As diretrizes do IFRS 16/CPC06 (R2) – “Operações de Arrendamento Mercantil”, determinam o reconhecimento do direito de uso do ativo arrendado e o passivo dos pagamentos futuros para todos os contratos de arrendamento mercantil ou operações com as mesmas características de um arrendamento.

## 2. Cálculo | Impactos



\*Nota explicativa nº 12 – Demonstrações Financeiras Padronizadas 2019 \*\* Nota explicativa nº 21 – Demonstrações Financeiras Padronizadas 2019

1. Para determinar a Taxa, foi utilizada a taxa de Depósito Interbancário– DI futuro divulgado pela B3 com prazos de vencimento próximo ao prazo do contrato de arrendamento acrescido do risco de crédito (“spread bancário”).
2. A depreciação é calculada pelo método linear com base no prazo remanescente do contrato;
3. O Juros é a despesa financeira calculada com base na Taxa utilizada para descontar o fluxo (ver item 1).





## Assinatura do **Aditivo** ao Contrato de Concessão

- **Assinatura:** jan/21
- **Entrada em Operação:**
  - Trecho Sul: mai/24
  - Trecho Norte: 2T25
- **Término da Concessão:** 3T44
- **Receita Anual Permitida:** R\$ 87,4 mm
- **Subestações:** Domênico Rangoni (345/138 kV) / Manoel da Nóbrega (230/88 kV)
- **Linha de Transmissão:** 40 km de linha de transmissão (230 kV).



## Emissão das **Licenças Ambientais**

- **Subestação Manoel da Nóbrega**
- **Emissão da Licença de Instalação:** 30.11.2021
- **Subestação Domênico Rangoni**
- **Emissão da Licença de Instalação:** 16.12.2022
- **Linha de Transmissão CD Henry Borden – Manoel da Nóbrega 230 kV**
- **Emissão da Licença de Instalação:** 08.05.2023

O sistema irá reforçar as redes das distribuidoras, além de atender o aumento demanda de energia elétrica da região da baixada santista, composta por nove municípios.

Assinatura do **Contrato de Concessão**

- **Assinatura:** nov/16
- **Entrada em Operação:** jun/25
- **Término da Concessão:** Perpétua
- **Receita Anual Permitida:** R\$ 159,06\* mm
- **Linha de Transmissão:** 235km (500 kV).

\*USD 1,0 – BRL 5,74 (Base Mar/2025).

Emissão **das Licenças Ambientais**

- **Emissão:** jan/2021 (contempla 98% do projeto).
- **Órgão:** Autoridad Nacional de Licencias Ambientales ("ANLA")

A TCE é composta por uma linha de transmissão de 500kV ligando a Subestação Nueva Esperanza (próximo à Bogotá) e a Subestação La Virginia (próximo à Pereira).

A Resolução CREG 015 de 2017, estabeleceu o direito da TCE de faturar a RAP a partir de dezembro/2021. Considerando que a obrigação de desempenho de transportar a energia não foi cumprida até o momento, o valor recebido a título de RAP vem sendo reconhecido como receita diferida no passivo não circulante, dessa maneira, não transitando pelo resultado. Adicionalmente, em razão de atrasos adicionais na obtenção de licença ambiental de parte do projeto, em 25 de junho de 2024, foi aprovada via Resolução nº 40.258 publicada pelo Ministerio de Minas y Energía nova prorrogação de prazo, estabelecendo nova data de entrada em operação do projeto para junho de 2025.

Estrutura de Capital  
**100% Alupar**



## Assinatura do **Aditivo** ao Contrato de Concessão

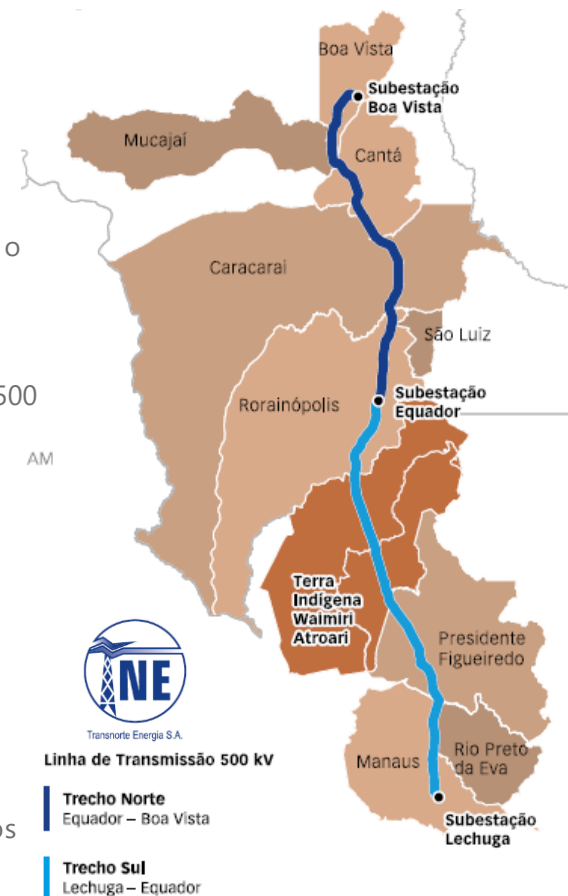
- **Assinatura:** set/2021
- **Entrada em Operação:** set/2024
- **Receita Anual Permitida:** R\$ 395,1 mm\*
- Inclusão de cláusula de compromisso arbitral para o estabelecimento RAP
- **Linha de Transmissão:** 715 km de linha de transmissão (500 kV)
- **Subestações:** SE Lechuga (500 kV) / SE Equador (500 kV) / SE Boa Vista (500 kV)

\*(Base Ciclo 2024/25): Valor a ser definido em arbitragem



## Emissão da Licença Ambiental de Instalação

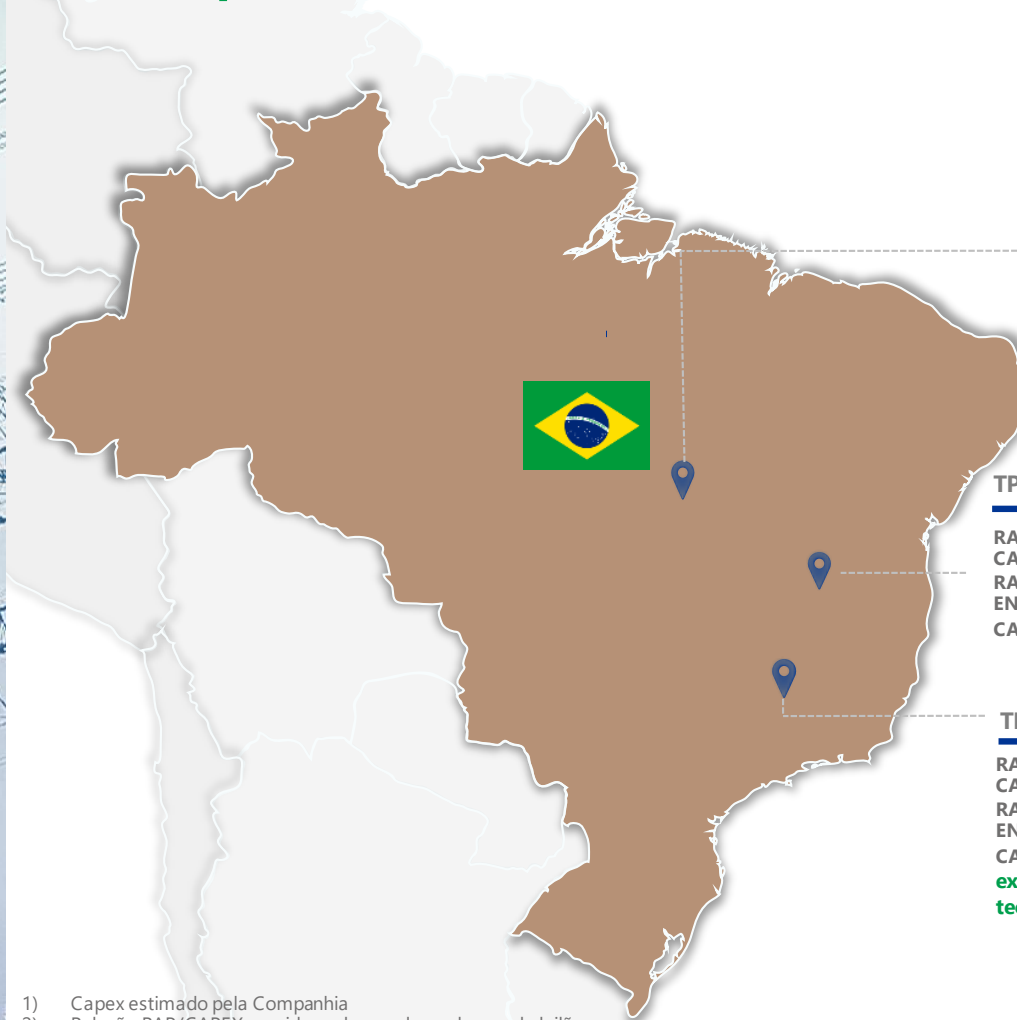
- **Emissão:** set/2021
- **Órgão:** Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis (IBAMA)



# Novo ciclo de crescimento

# Alupar

**R\$ 3,9 Bi** em CAPEX<sup>1</sup>  
**R\$ 480,8 MM** em RAP



## TAP (LOTE 02)

RAP: R\$ 251 milhões  
CAPEX: R\$ 2.051,8 milhões<sup>1</sup>  
RAP/CAPEX: 11,67%<sup>2</sup>  
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 3T29  
CARACTERÍSTICAS: **551 km de LT (500 kV)**



## TPC (LOTE 15)

RAP: R\$ 154,4 milhões  
CAPEX: R\$ 1.321,1 milhões<sup>1</sup>  
RAP/CAPEX: 11,69%<sup>2</sup>  
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 4T29  
CARACTERÍSTICAS: **509 km de LT (500 kV)**



## TECP (LOTE 06)

RAP: R\$ 75,4 milhões  
CAPEX: R\$ 498,3 milhões<sup>1</sup>  
RAP/CAPEX: 13,94%<sup>2</sup>  
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 2T28  
CARACTERÍSTICAS: **Modernização de SE existente com a implantação de tecnologia GIS**

1) Capex estimado pela Companhia  
2) Relação RAP/CAPEX considerando os valores do ano do leilão

# Novo ciclo de crescimento

# Alupar

**US\$ 732,6 MM** em CAPEX  
**US\$ 105 MM** em RAP

## TEL



RAP: US\$ 6,1 milhões.  
CAPEX: US\$ 45,2 milhões  
RAP/CAPEX: 13,6%  
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 3T27  
CARACTERÍSTICAS: 2 SE + 100 km LT (230 kV)

## TCN



RAP: US\$ 4,8 milhões.  
CAPEX: US\$ 38,9 milhões  
RAP/CAPEX: 12,5%  
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 1T26  
CARACTERÍSTICAS: 2 SE + 9 km LT (220 kV)

## MARAVILLA E PUNO SUR



RAP: US\$ 3,2 milhões.  
CAPEX: US\$ 19,6 milhões  
RAP/CAPEX: 16,3%  
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 4T26 e 4T27  
CARACTERÍSTICAS: 2 SE + 9,5 km LT (138 Kv)

## ANA MARIA E IILAPA

RAP: US\$ 19,4 milhões.  
CAPEX: US\$ 145,9 milhões  
RAP/CAPEX: 13,3%  
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 4T27  
CARACTERÍSTICAS: 2 compensadores síncronos

## TES



RAP: US\$ 5,1 milhões.  
CAPEX: US\$ 45,9 milhões  
RAP/CAPEX: 13,0%  
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 4T27  
CARACTERÍSTICAS: 2 SE + 15,7 km LT (110 kV)

## COLOMBIA



## PERU



## CHILE



## GRUPO 02



RAP: US\$ 59,9 milhões.  
CAPEX: US\$ 400,2 milhões  
RAP/CAPEX: 15,0%  
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 1T29  
CARACTERÍSTICAS: 6 SE + 177 km LT (138/60 Kv)

## RUNATULLO



RAP: US\$ 6,2 milhões.  
CAPEX: US\$ 42,8 milhões  
RAP/CAPEX: 14,6%  
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 1T29  
CARACTERÍSTICAS: 2 SE + 76 km LT (138/60 Kv)



## Contato RI

Tel.: +55 (11) 4571-2400 r.:2481 | 2494 | 2363  
[ri@alupar.com.br](mailto:ri@alupar.com.br)

[instagram.com/aluparinvestimento/?hl=en](https://www.instagram.com/aluparinvestimento/?hl=en)

<https://br.linkedin.com/company/alupar>

<https://pt-br.facebook.com/alupar/>