Alupar

Apresentação Corporativa 1T24

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

ALUP11 NÍVEL 2 BM&FBOVESPA

Agenda

ALUP11
NÍVEL 2
BM&FBOVESPA

Visão Geral

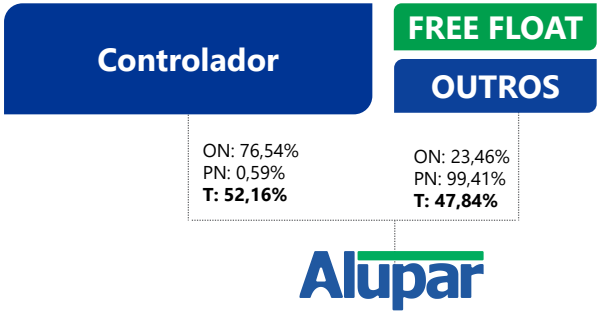
Visão Geral da Alupar

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 40 ativos de transmissão e 9.324 km de linhas:
  - 7.139 km já operacionais
  - 2.185 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

Portfólio de 56* concessões de longo prazo, com vencimentos iniciando em 2030 (transmissão) e 2044 (geração)

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

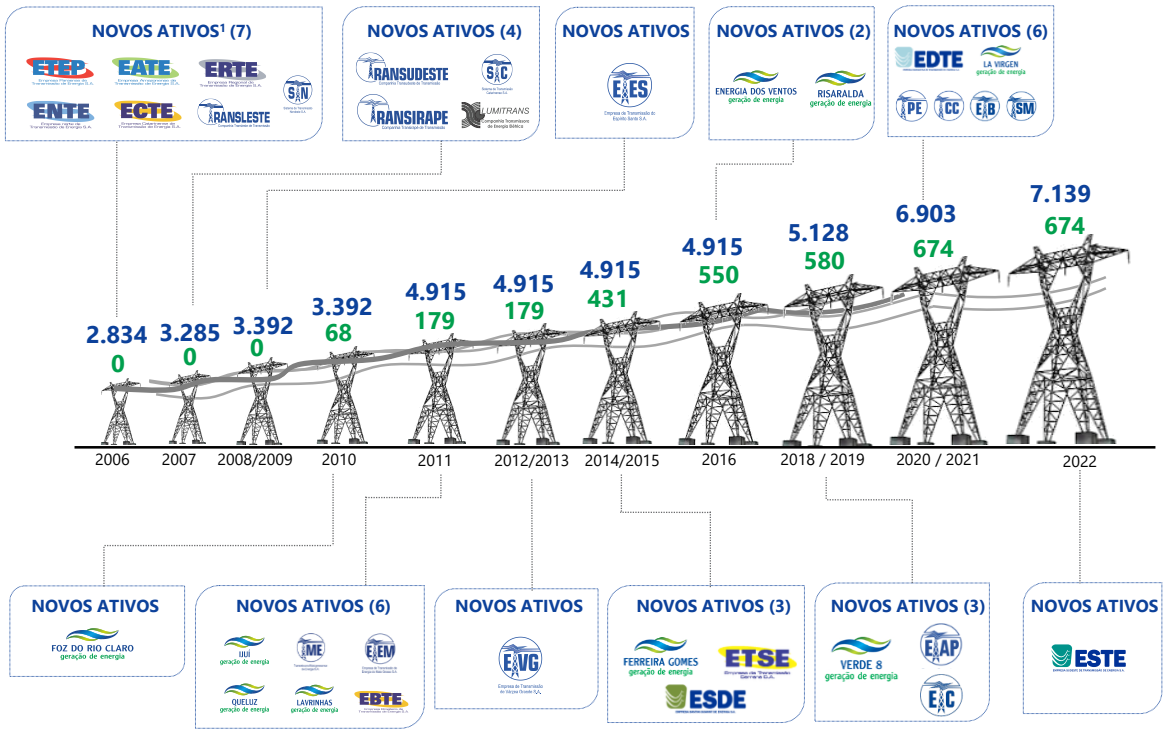
Track-record em Gestão de Projetos

Performance da Alupar nos leilões de transmissão *Greenfield*

	Participação em Leilões BR	Lotes vencidos pela Alupar	WACC Regulatório (%)	Capex Aneel[1] (R$ MM)
1999	✔	-	N/D	-
2000	✔	3	N/D	3.452
2001	✔	-	N/D	-
2002	✔	2	N/D	1.423
2003	✔	3	N/D	2.231
2004	✔	2	N/D	371
2005	✔	1	N/D	456
2006	✔	1	8,20%	104
2007	✔	-	7,50%	-
2008	✔	1	7,10%	658
2009	✔	3	6,60%	1.062
2010	✔	1	6,00%	62
2011	✔	2	6,60%	2.332
2012	✔	-	5,80%	-
2013	✔	-	5,80%	-
2014	✔	1	6,60%	453
2015	✔	-	8,00%	-
2016	✔	7	9,80%	5.753
2017	✔	1	9,70%	1.267
2018	✔	-	7,90%	-
2019	✔	-	7,80%	-
2020	✔	-	6,00%	-
2021	✔	-	6,00%	-
2022	✔	1	7,00%	508
2023	✔	1	7,70%	2.597
2024	✔	1	7,30%	1.391

Histórico de Desenvolvimento *Greenfield* da Alupar

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



Extensão das Linhas de Transmissão (Km)

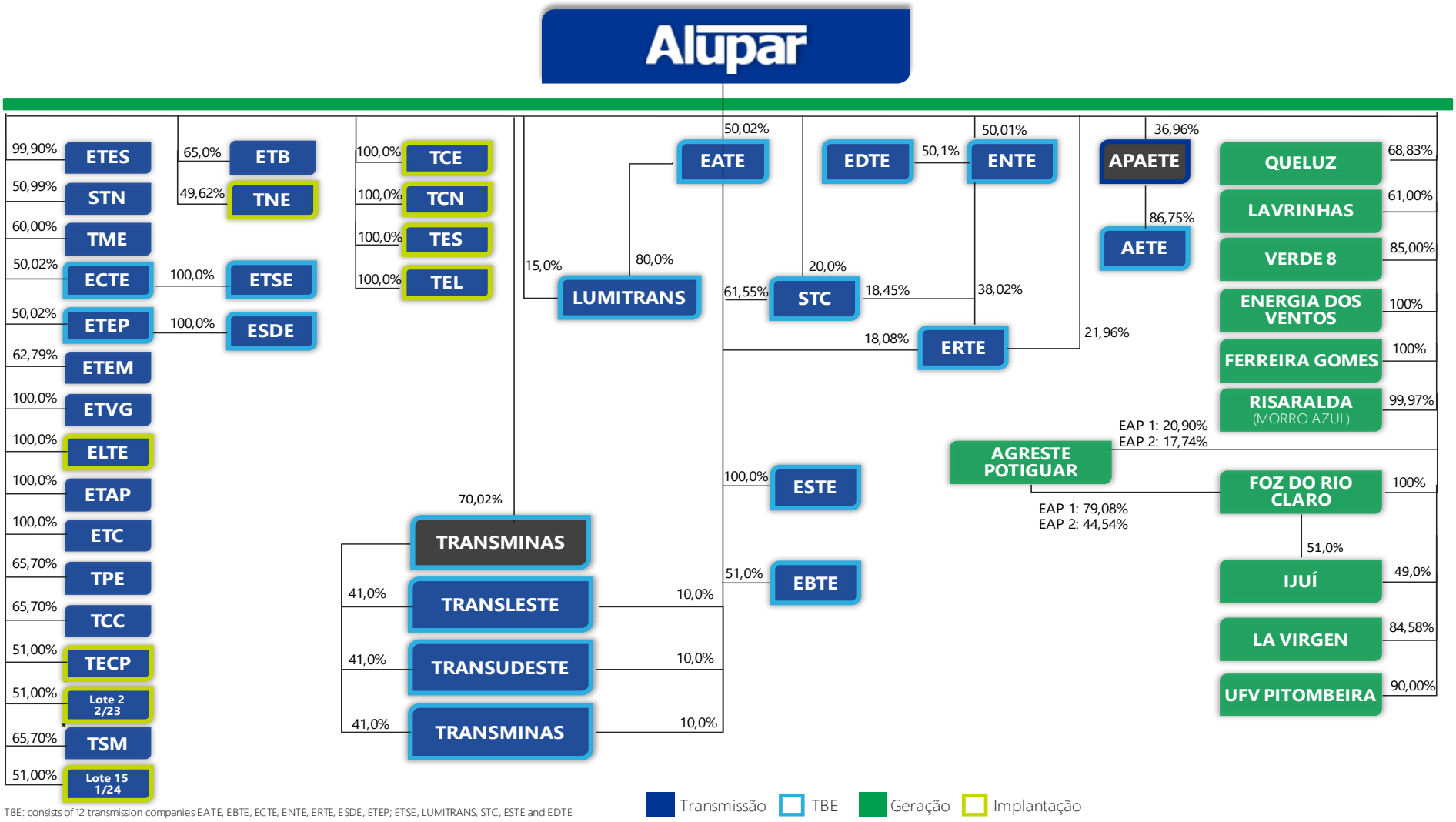
Capacidade Instalada de Geração (MW)

Histórico De Construção

O forte *know-how* de construção da Alupar reflete, na média, em um capex efetivo 16% menor do que o estimado pela ANEEL

Nota: Inclui ativos desenvolvidos antes de 2006

Estrutura Corporativa



TBE: consists of 12 transmission companies EATE, EBTE, ECTE, ENTE, ERTE, ESDE, ETEP; ETSE, LUMITRANS, STC, ESTE and EDTE

*Considera participação prevista no Modelo de negócio

ALUP11
NÍVEL 2
BM&FBOVESPA

Sustentabilidade e ASG

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

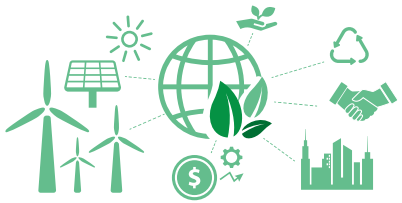
- ✓ Programa de **Reposição Florestal**
- ✓ **Monitoramento** e **Manejo** de Fauna e Flora
- ✓ Plano de **Compensação Ambiental**

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_2**

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

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

Alent@
PROGRAMA
DIVERSIDADE & 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
- ✓ Dividendos mÍnimo de 50% do lucro líquido para ações ONs e PNs (Estatuto Social)

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

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

ALUP B3 LISTED N2 ITAG B3 IGC B3 IGCT B3

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).

Acesse o Relatório de Sustentabilidade 2022

DISCLAIMER: THE USE BY ALUPAR OFANY MSCI ESG RESEARCH LLC OR ITS AFFILIATES ("MSCI") DATA, AND THE USE OF MSCI LOGOS, TRADEMARKS, SERVICE MARKS OR INDEX NAMES HEREIN, DO NOT CONSTITUTE A SPONSORSHIP, ENDORSEMENT, RECOMMENDATION, OR PROMOTION OF ALUPAR BY MSCI. MSCI SERVICES AND DATA ARE THE PROPERTY OF MSCI OR ITS INFORMATION PROVIDERS, AND ARE PROVIDED 'AS-IS' AND WITHOUT WARRANTY. MSCI NAMES AND LOGOS ARE TRADEMARKS OR SERVICE MARKS OF MSCI.

LT - ETEM

ALUP11
NÍVEL 2
BM&FBOVESPA

Portfólio de Ativos

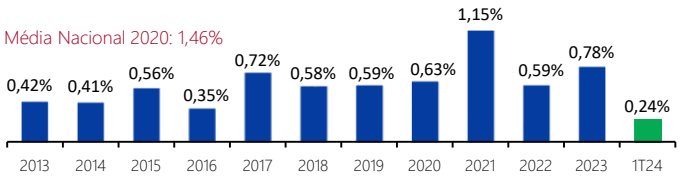
Ativos Novos e Diversificados em Transmissão

Alupar possui 35 concessões de longo prazo protegidas contra inflação com fluxo caixa estável e previsível

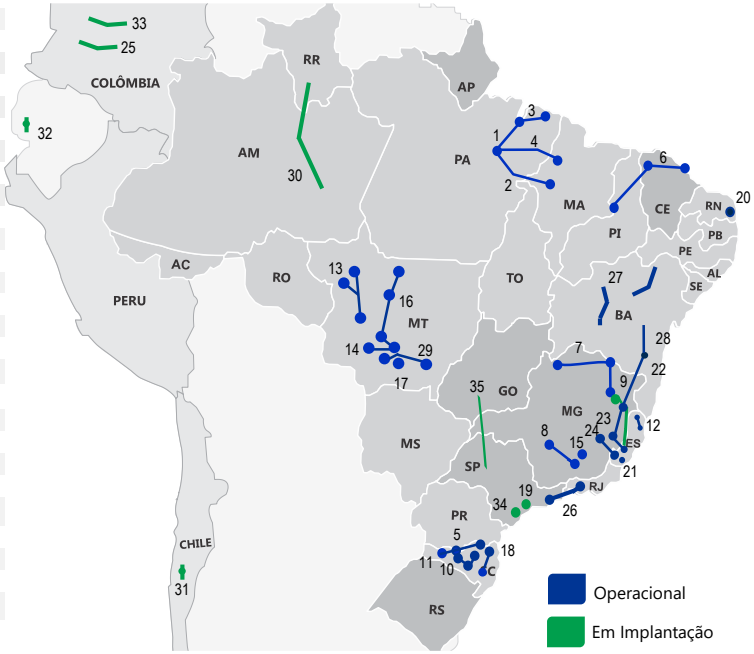
Características dos Ativos de Transmissão

	Ativos	Participação	Concessão		Ínic. Oper.	Extensão	RAP/RBNI[1]	Indexador	Revisão Tarifária	Aniversário 15 anos
		%	Início	Fim		Km	R$ MM			
1.	**ETEP**	50,02%	2001	2031	2002	323	R$ 85,2	IGP-M	Não	25/08/2017
2.	**ENTE**	50,01%	2002	2032	2005	464	R$ 195,1	IGP-M	Não	12/02/2020
3.	**ERTE**	50,01%	2002	2032	2004	179	R$ 44,4	IGP-M	Não	15/09/2019
4.	**EATE**	50,02%	2001	2031	2003	924	R$ 379,0	IGP-M	Não	10/03/2018
5.	**ECTE**	50,02%	2000	2030	2002	253	R$ 82,4	IGP-M	Não	26/03/2017
6.	**STN**	51,00%	2004	2034	2005	541	R$ 171,7	IGP-M	Não	01/01/2021
7.	**Transleste**	33,71%	2004	2034	2005	150	R$ 35,4	IGP-M	Não	18/12/2020
8.	**Transudeste**	33,71%	2005	2035	2007	140	R$ 21,9	IGP-M	Não	23/02/2022
9.	**Transirapé**	33,71%	2005	2035	2007	65	R$ 42,7	IGP-M	Não	23/05/2022
10.	**STC**	60,02%	2006	2036	2007	195	R$ 36,3	IPCA	Não	08/11/2022
11.	**Lumitrans**	55,02%	2004	2034	2007	51	R$ 23,1	IGP-M	Não	03/10/2022
12.	**ETES**	100,00%	2007	2037	2008	107	R$ 21,5	IPCA	Sim	12/12/2023
13.	**EBTE**	25,51%	2008	2038	2011	940	R$ 63,0	IPCA	Sim	-
14.	**TME**	60,00%	2009	2039	2011	348	R$ 67,7	IPCA	Sim	-
15.	**ESDE**	50,02%	2009	2039	2014	Subestação	R$ 18,2	IPCA	Sim	-
16.	**ETEM**	62,79%	2010	2040	2011	235	R$ 18,8	IPCA	Sim	-
17.	**ETVG**	100,00%	2010	2040	2012	Subestação	R$ 19,0	IPCA	Sim	-
18.	**ETSE**	50,02%	2012	2042	2014	Subestação	R$ 34,5	IPCA	Sim	-
19.	**ELTE**	100,00%	2014	2044	-	Subestação+40	R$ 84,1	IPCA	Sim	-
20.	**ETAP**	100,00%	2016	2046	2019	Subestação+20	R$ 70,7	IPCA	Sim	-
21.	**ETC**	100,00%	2016	2046	2019	Subestação	R$ 41,1	IPCA	Sim	-
22.	**TPE**	65,70%	2017	2047	2020	541	R$ 299,2	IPCA	Sim	-
23.	**TCC**	65,70%	2017	2047	2021	288	R$ 203,1	IPCA	Sim	-
24.	**ESTE**	50,02%	2017	2047	2022	236	R$ 140,5	IPCA	Sim	-
25.	**TCE (Colômbia)**	100,00%	2016	Perpétua	-	235	R$ 138,4	PPI	Não	-
26.	**TSM**	65,70%	2017	2047	2021	330	R$ 139,3	IPCA	Sim	-
27.	**ETB**	51,00%	2016	2046	2020	446	R$ 178,2	IPCA	Sim	-
28.	**EDTE**	25,06%	2016	2046	2020	170	R$ 86,9	IPCA	Sim	-
29.	**AETE**	32,06%	2004	2034	2005	193	R$ 41,1	IGP-M	Não	19/08/2020
30.	**TNE**	51,00%	2012	2042	-	715	R$ 380,3	IPCA	Sim	-
31.	**TES (Chile)**	100,00%	2023	Vitalícia	-	2 Subestações+9	R$ 26,0	PPI	Não	
32.	**TCN (Peru)**	100,00%	2023	2056	-	3 Subestações+16	R$ 24,5	PPI	Não	
33.	**TEL (Colômbia)**	100,00%	2023	Vitalícia	-	2 Subestações+100	R$ 30,9	PPI	Não	
34	**TECP**	51,00%	2023	2053	-	Subestação	R$ 69,5	IPCA	Sim	-
35	**TAP**	51,00%	2024	2054	-	551	R$ 239,5	IPCA	Sim	-
36	**LOTE 15 (01/24)**	51,00%	2024	2054	-	1 Subestações+509	R$ 154,4	IPCA	Sim	-
	Total					**9.314**	**3.707,5**			
	Total TBE					**3.735**	**1.188,7**			

Nota: 1) Ciclo 23/24 *USD 1,00 BRL 4,9962



Localização Geográfica dos Ativos



Parcerias Sólidas

PERFIN INVESTIMENTOS · Eletrobras Eletronorte · Eletrobras Chesf · taesa · Celesc Distribuição S.A.

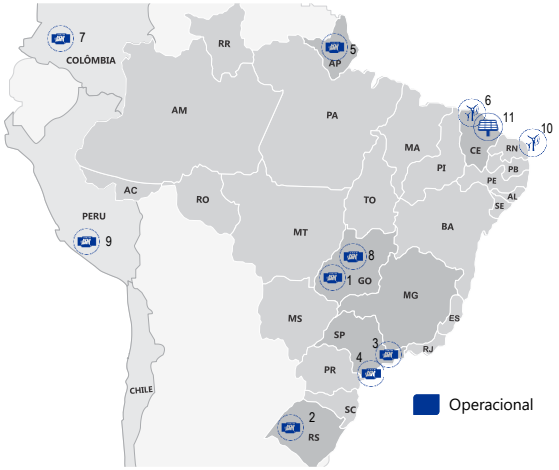
Ativos de Geração e receitas contratadas

Contratos de preços ajustados pela inflação com clientes confiáveis.
Ativos incluídos no mecanismo MRE mitigam o risco hidrológico.

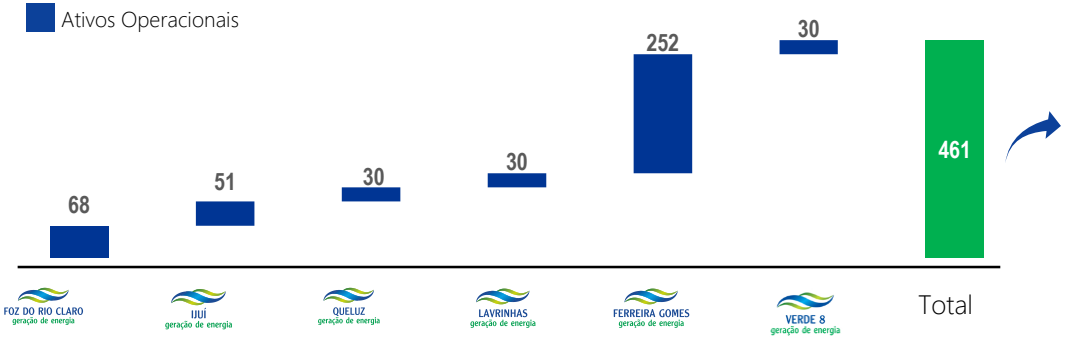
Características dos Ativos de Geração

	Ativos	Participação[1]	Concessão		Ínic. Oper.	Tipo	Cap. Instalada	Energia Asseg.	Energia Contrat.	Energia Contrat.	Receita Contrat.[3]	PPA Prazo	PPA[2]	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	245,62	IPCA
2.	Ijuí	100,00%	2006	2046	2011	UHE	51,0	28,9	100%	30,0	69,2	2039	263,27	IPCA
3.	Queluz	68,83%	2004	2048	2011	PCH	30,0	21,4	100%	21,0	78,4	2025	426,42	IGP-M
4.	Lavrinhas	61,00%	2004	2048	2011	PCH	30,0	21,4	100%	21,0	78,4	2025	426,42	IGP-M
5.	F. Gomes	100,00%	2010	2047	2014	UHE	252,0	145,5	70% 30%	105,0 39,9	118,8 77,0	2045 2031	129,22 220,26	IPCA
6.	Energia dos Ventos	100,00%	2012	2047	2016	Eólica	98,7	50,9	78%	39,9	62,7	2035	179,40	IPCA
7.	Morro Azul	99,97%	--- Vitalícia ---		2016	PCH	19,9	13,2	100%	13,2	37,5	2026	324,38[5]	IPP
8.	Verde 08	85,00%	2012	2044	2018	PCH	30,0	18,7	100%	18,2[4]	43,4	2052	272,49[6]	IPCA
9.	La Virgen	84,58%	--- Vitalícia ---		2021	UHE	93,8	59,2	-	-	-	-	-	-
10.	Agreste Potiguar													
	AW Santa Régia	100,00%	2020	2055	-	Eólica	37,8	21,7	69%	15,0	25,6	2041	195,0	IPCA
	AW São João	100,00%	2020	2055	2023	Eólica	25,2	14,1	71%	10,0	15,6	2042	178,0	IPCA
11.	UFV Pitombeira	100,00%	2020	2055	-	Solar	61,7[7]	15,9	-	-	-	-	-	-
	Total						798,5	448,0						

Localização Geográfica



Capacidade Instalada submetida ao mecanismo MRE (MW)



Mecanismo MRE

- 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

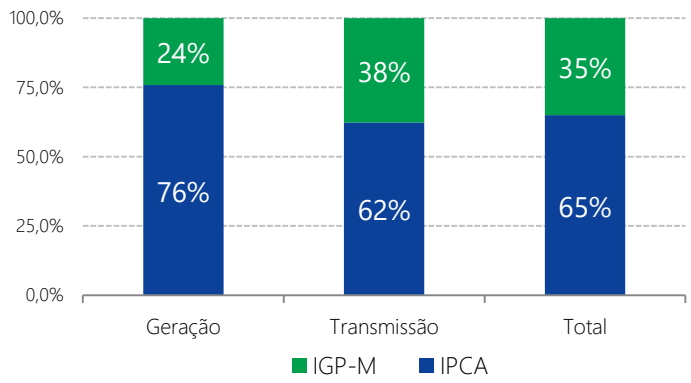
1) Considera Participação Direta e Indireta | 2) Tarifa base: Usinas em operação preço dez/21 | 3) Receita Estimada: considerando o PPA
4) Energia Contratada a partir de Jan/23 – Considera perdas | 5) 1BRL / 0,001367 COP | 6) atualizado IPCA 2021 | 7) 61,7 MWp

ALUP11
NÍVEL 2
BM&FBOVESPA

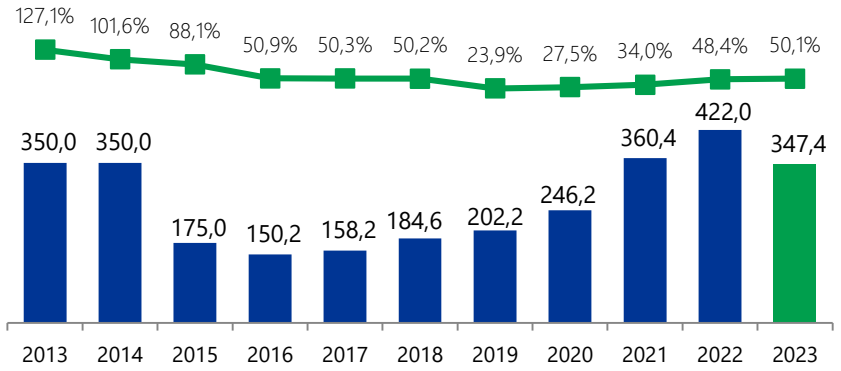
Informações Financeiras

Alta Previsibilidade e Baixo Risco

Reajuste Contratual das Receitas

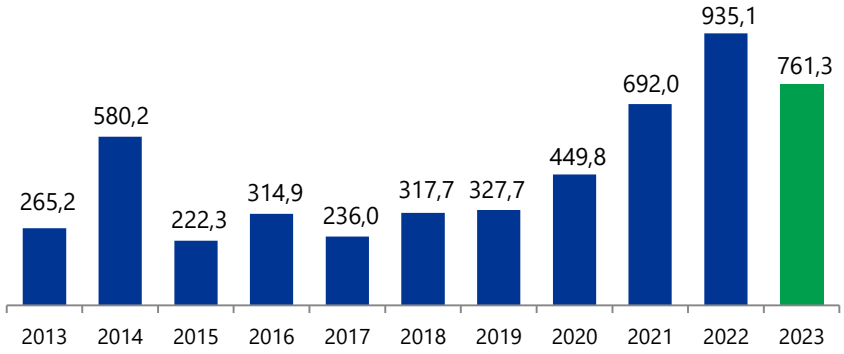


Dividendos Declarados (Alupar => Acionistas)



- 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 2034 para as geradoras

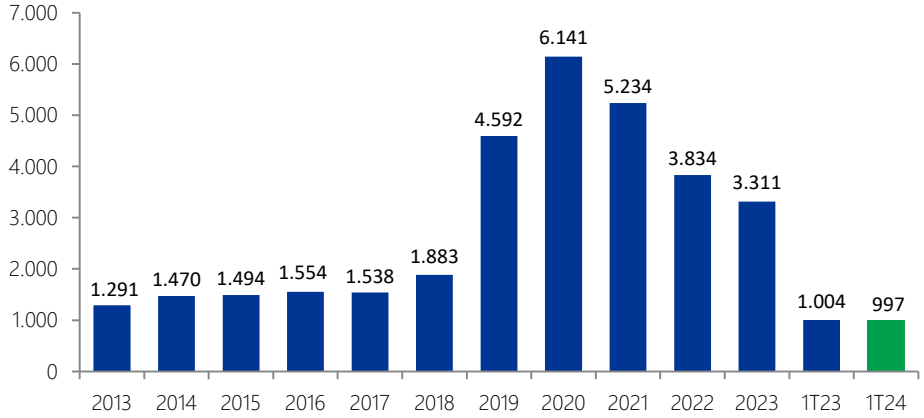
Dividendos Recebidos (Controladas => Alupar)



Destaques Financeiros - IFRS

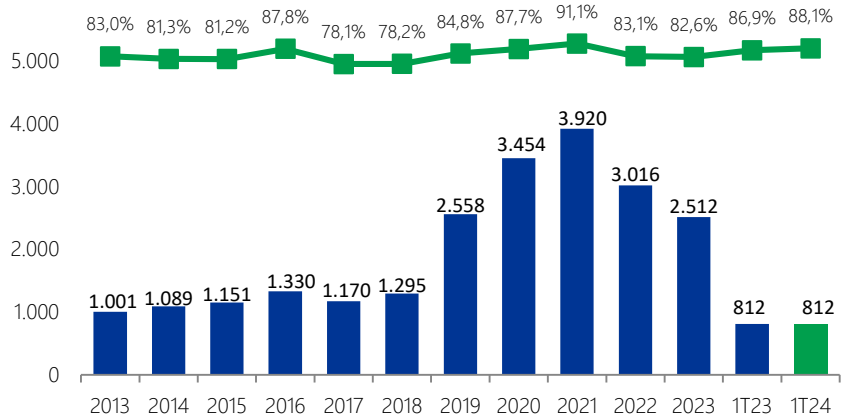
Receita Líquida

(R$ MM)



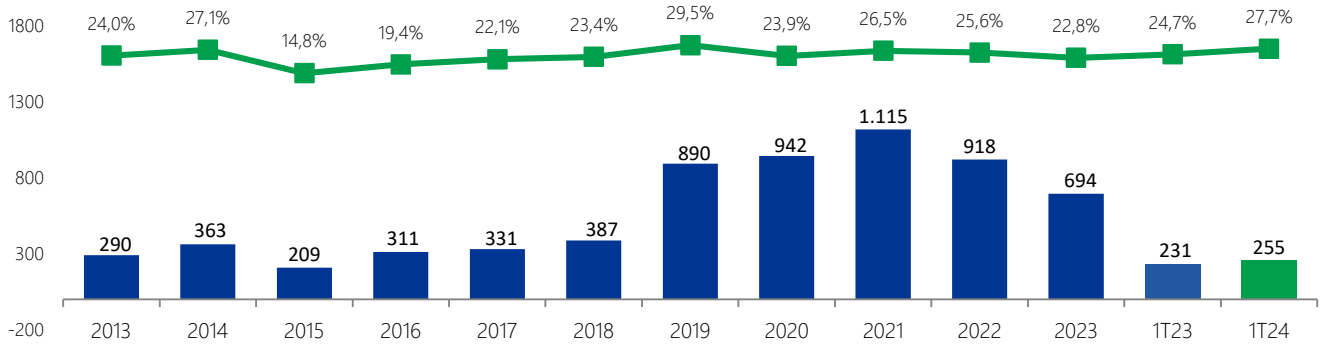
EBITDA e Margem EBITDA(1)

(R$ MM)



Lucro Líquido e Margem Líquida(1)

(R$ MM)

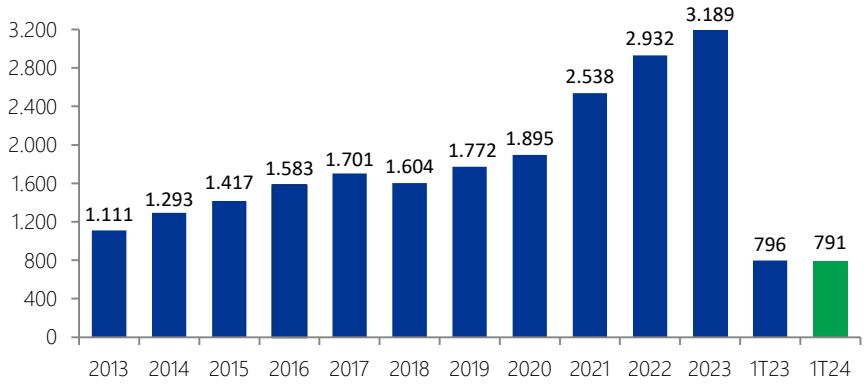


1) Para o calculo da Margem foi subtraído da Receita Líquida o custo de infraestrutura (Capex).

Destaques Financeiros - Regulatório

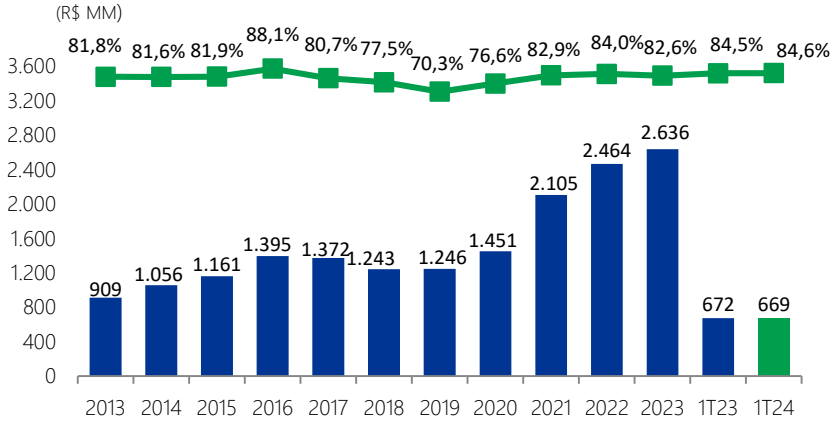
Receita Líquida

(R$ MM)



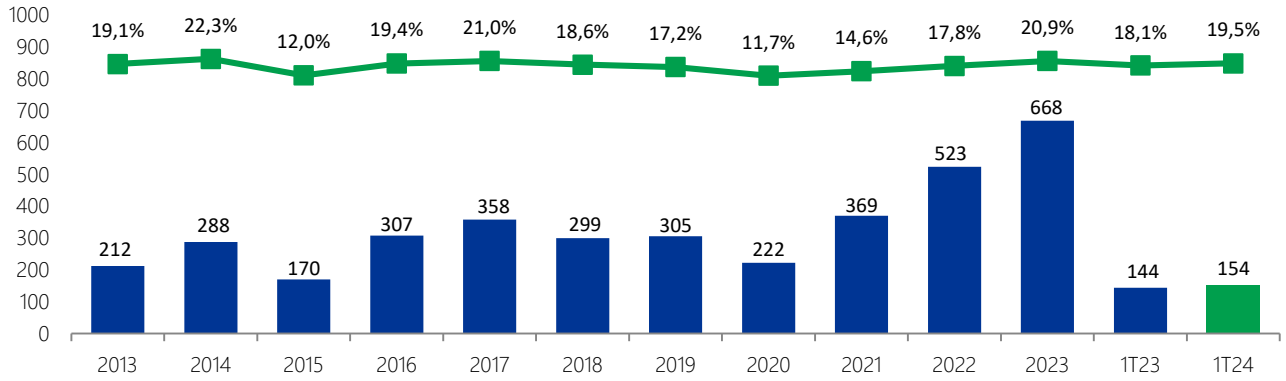
EBITDA e Margem EBITDA

(R$ MM)



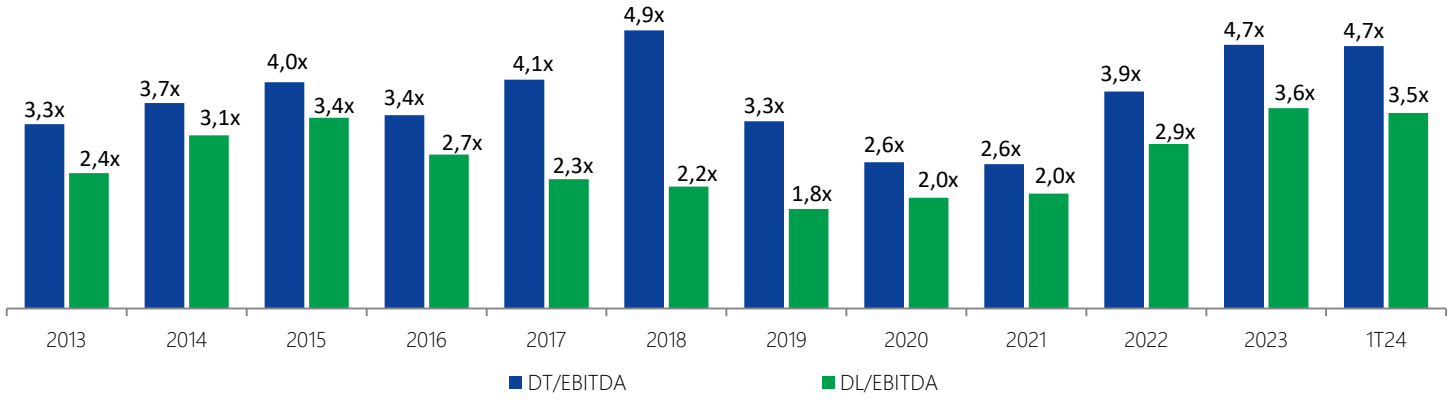
Lucro Líquido e Margem Líquida

(R$ MM)

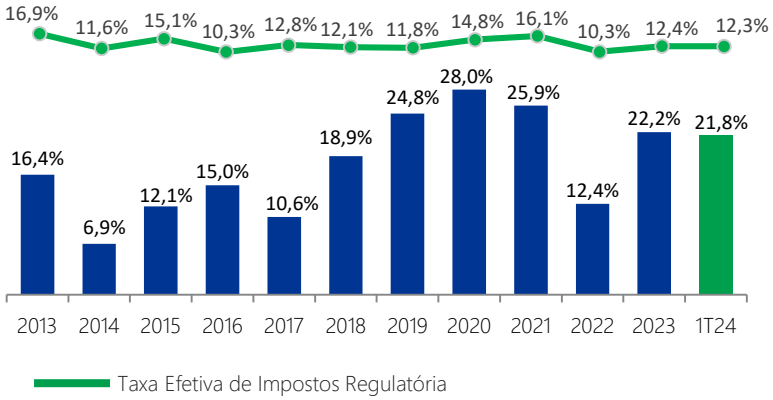


Disciplina financeira e forte geração de caixa - IFRS

Dívida e Dívida Líquida/ EBITDA

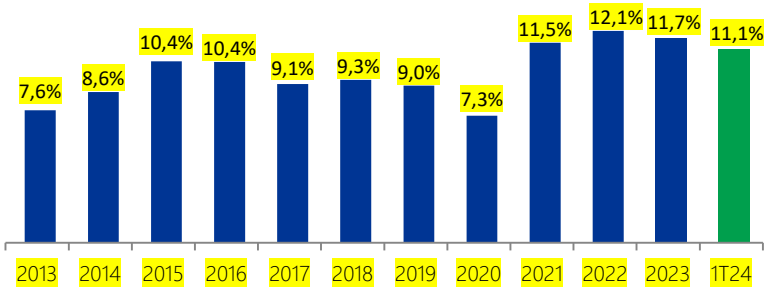


Taxa Efetiva de Impostos



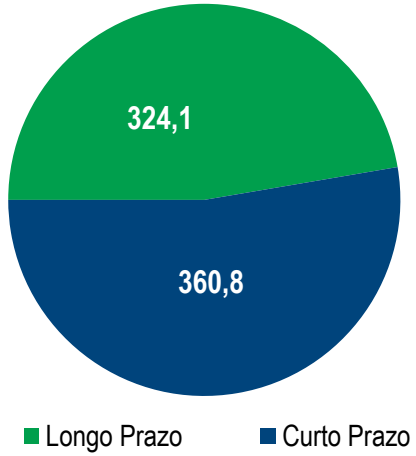
Custo médio da dívida

% valores nominais



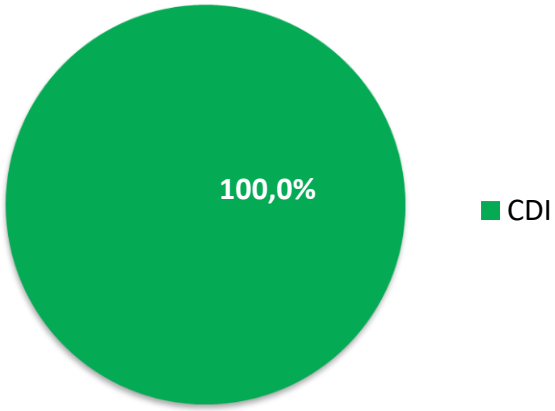
Perfil da Dívida Controladora – 1T24

Perfil da Dívida (Em milhões de R$)

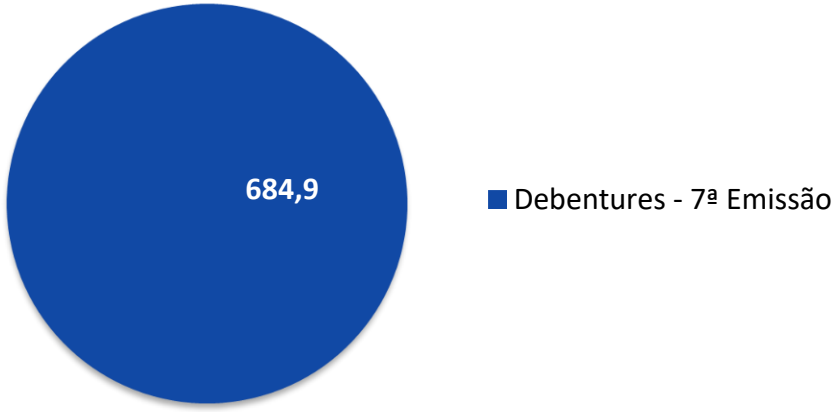


Dívida Total	R$ 684,9 MM
(-) Caixa e equivalentes de caixa	R$ 1.082,5 MM
(=) Dívida Líquida	R$ (397,6) MM

Composição Dívida Total por Indexador (%)

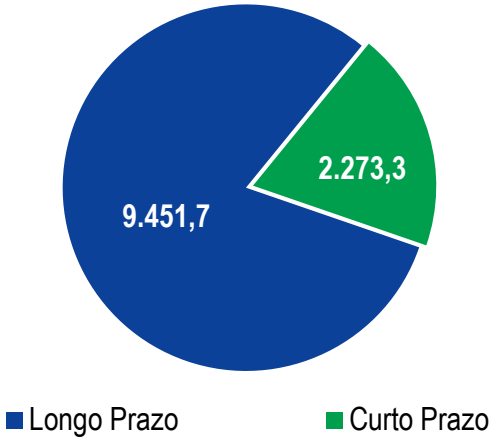


Composição da Dívida Total (Em milhões de R$)



Perfil da Dívida Consolidada – 1T24

Perfil da Dívida (Em milhões de R$)



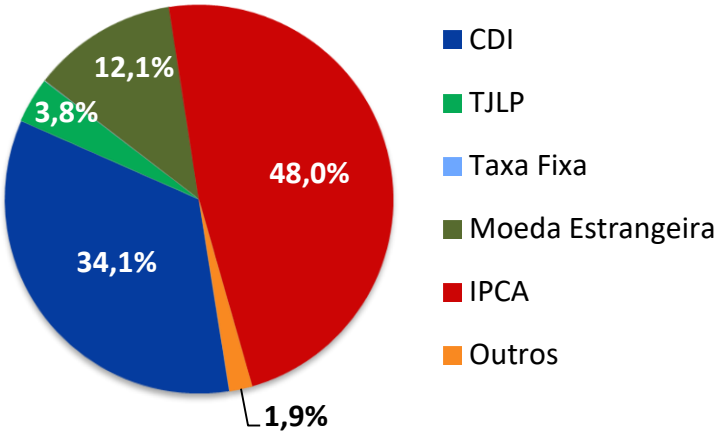
Emissão de Green Bond

The Green Bond Principles

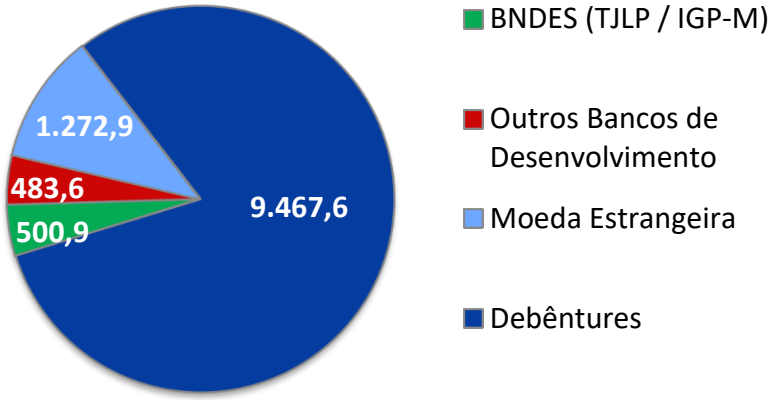
Emissão de um título verde para a subsidiária TSM

Dívida Total	R$ 11.725,1 MM
(-) Caixa e equivalentes de caixa	R$ 2.990,4 MM
(=) Dívida Líquida	R$ 8.734,7 MM

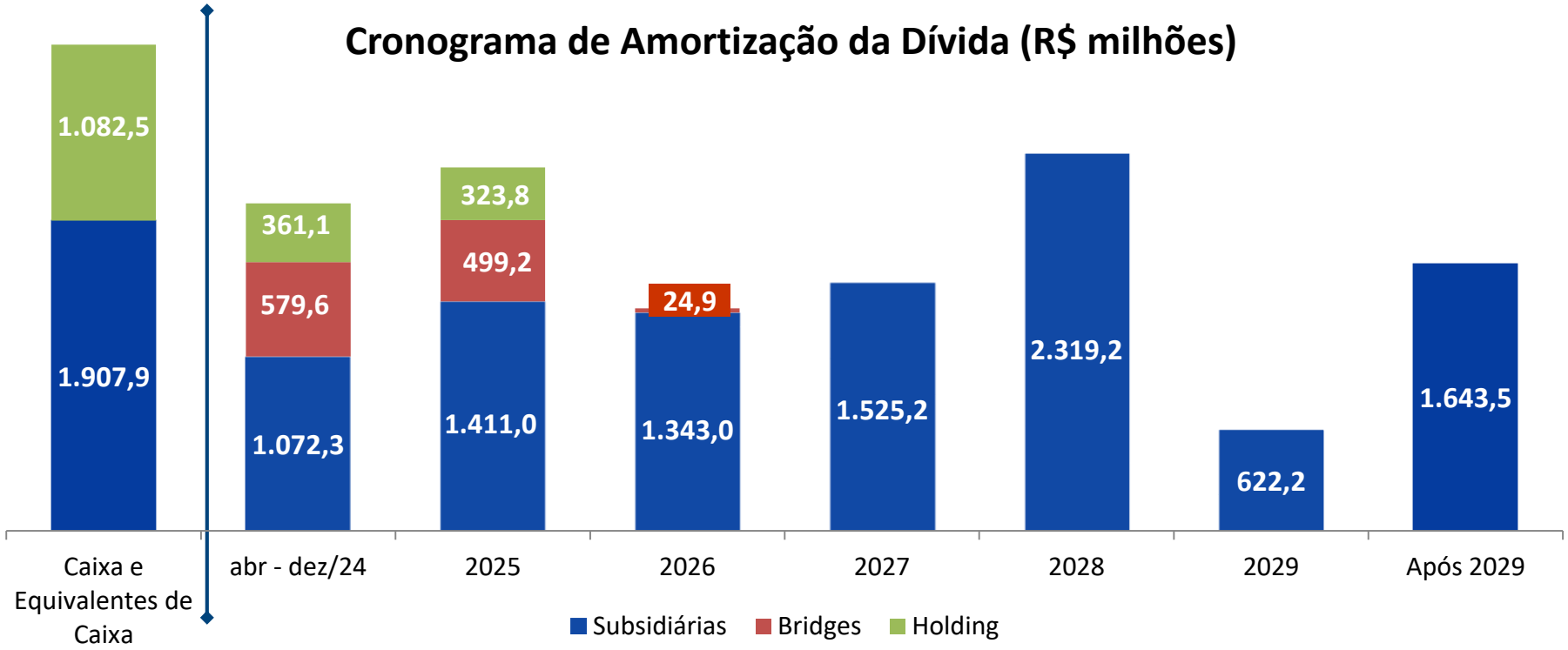
Composição Dívida Total por Indexador (%)



Composição da Dívida Total (Em milhões de R$)



Cronograma de Amortização da Dívida – 1T24



BRIDGES	2024	2025	2026
La Virgen / Alupar Inversiones	R$ 189,5		R$ 24,9
Alupar Colômbia	R$ 117,9		
UFV Pitombeira	R$ 244,1		
ELTE	R$ 28,2	R$ 499,2	
TOTAL	**R$ 579,6**	**R$ 499,2**	**R$ 24,9**

Fitch Ratings

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

Conceito CPC 47 – IFRS 15

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

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

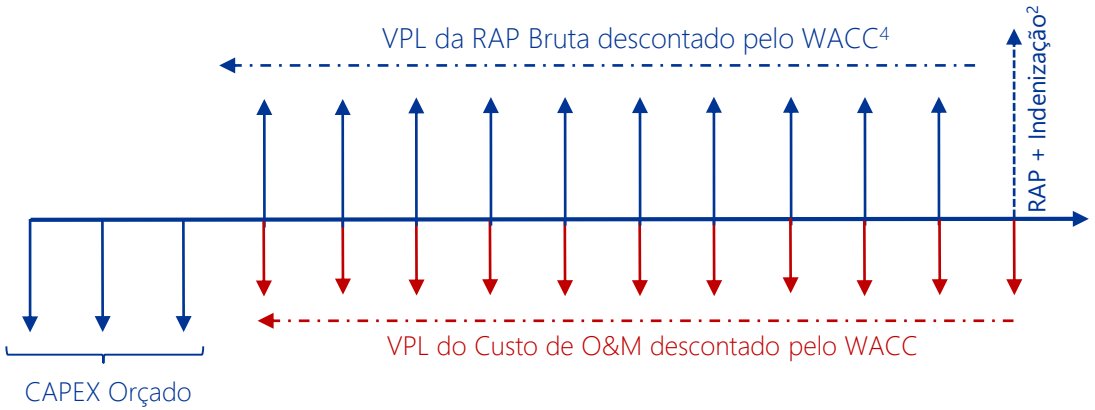
Exemplo Numérico

(+) VPL da RAP	100
(+) VPL Indeniz.	5
(-) VPL do O&M	(10)
(-) CAPEX	(50)
Total	**45**

Margem de Construção e de O&M = 45 / 100

Margem

45%

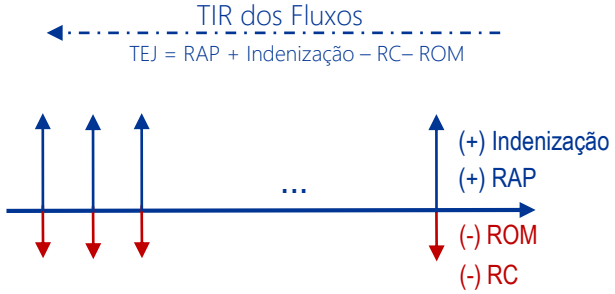


2. Definição da Receita de Construção e de O&M

Receita de Construção (RC) = Capex * (1 + Margem %)

Receita de Operação e Manutenção (ROM) = Custo de O&M * (1 + Margem %)

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



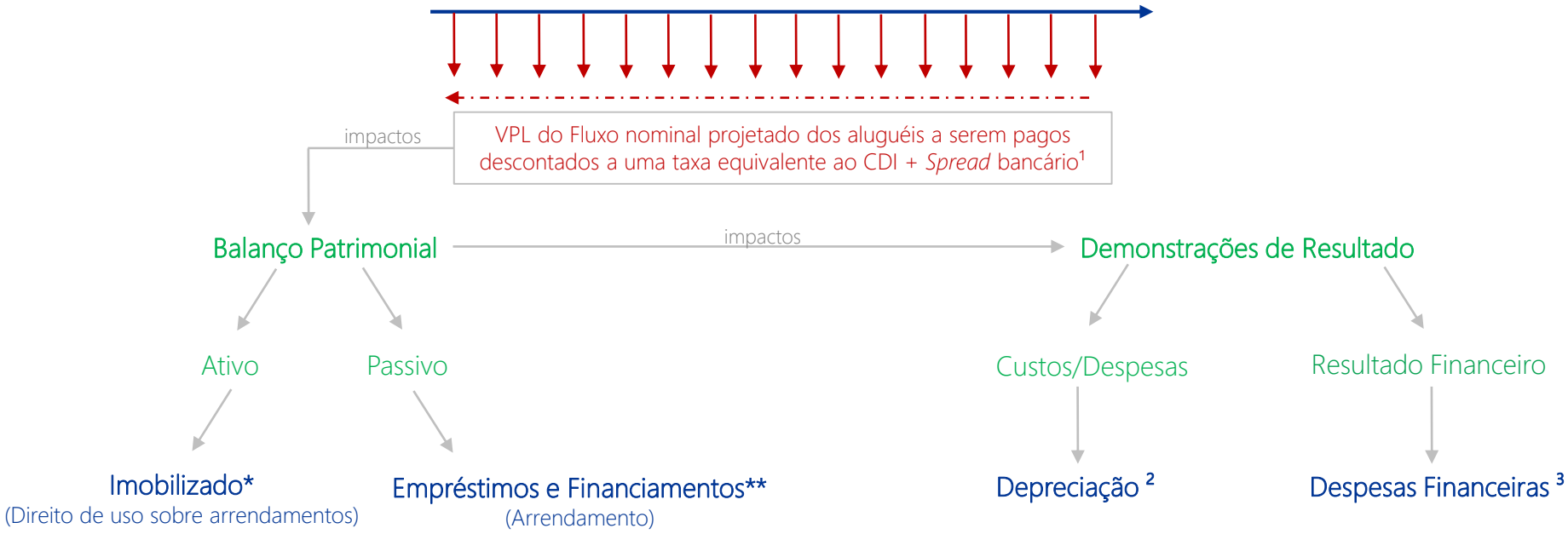
[1]RAP com gross up de PIS/Cofins e TFSEE
[2]Valor Residual
[3] TIR ~ WACC
[4]WACC regulatório do respectivo Leilão
VPL na data de entrada em operação do ativo – contrato de concessão

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

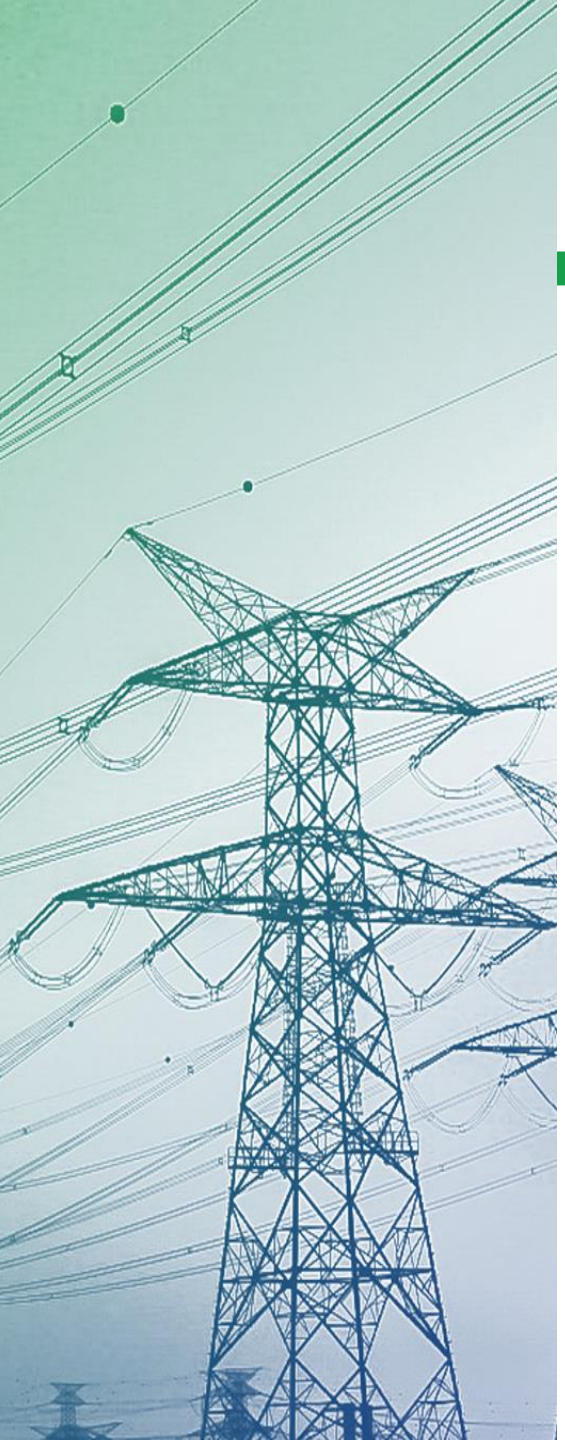


*Nota explicativa nº 12 – Demonstrações Financeiras Padronizadas 2019 ** Nota explicativa nº 21 – Demonstrações Financeiras Padronizadas 2019

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).

ALUP11
NÍVEL 2
BM&FBOVESPA

Ativos em Implantação



ELTE | Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.

Alupar

Assinatura do **Aditivo** ao Contrato de Concessão

- **Assinatura:** jan/21
- **Entrada em Operação:**
  - Trecho Sul: mai/24
  - Trecho Norte: 4T24
- **Término da Concessão:** 3T44
- **Receita Anual Permitida:** R$ 84,1 mm
- **Subestações:** Domênico Rangoni (345/138 kV) / Manoel da Nóbrega (230/88 kV)
- **Linha de Transmissão:** 40 km de linha de transmissão (230 kV).

Estrutura de Capital
100% Alupar

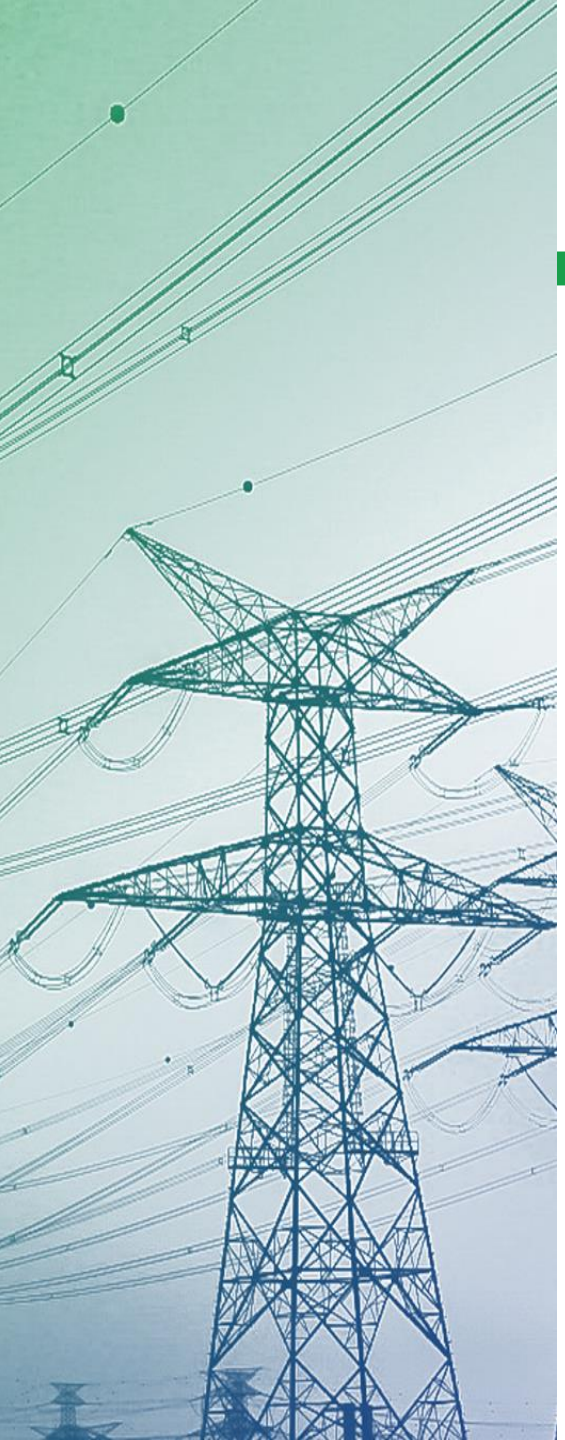
Emissão **das Licenças Ambientais**

- **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.



TCE | Transmisora Colombiana de Energía S.A.S.

Alupar

Assinatura do **Contrato de Concessão**

- **Assinatura:** nov/16
- **Entrada em Operação:** jul/24
- **Término da Concessão:** Perpétua
- **Receita Anual Permitida:** R$ 138,4* mm
- **Linha de Transmissão:** 235km (500 kV).

*USD 1,0 – BRL 4,9962 (Base março/2024).

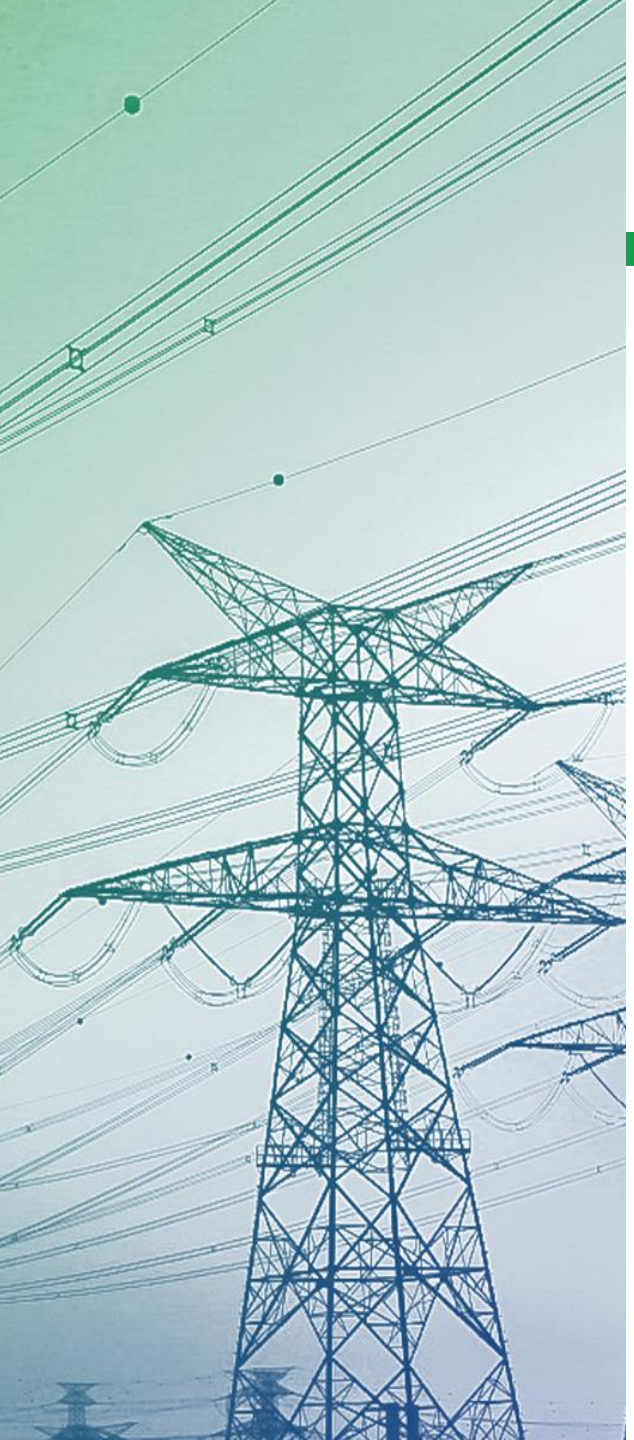
Emissão **das Licenças Ambientais**

Estrutura de Capital
100% Alupar

- **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 TCE recebeu o direito de faturar a RAP integral a partir de dezembro/2021, sendo reconhecida como receita diferida no passivo não circulante, dessa maneira, não transitando pelo resultado. Adicionalmente, em razão de novos atrasos na obtenção de licença ambiental de parte do projeto, em 30 de junho de 2023, foi aprovada via Resolução nº 40.447 publicada pelo Ministerio de Minas y Energía nova prorrogação de prazo, estabelecendo nova data de entrada em operação do projeto para julho/2024.



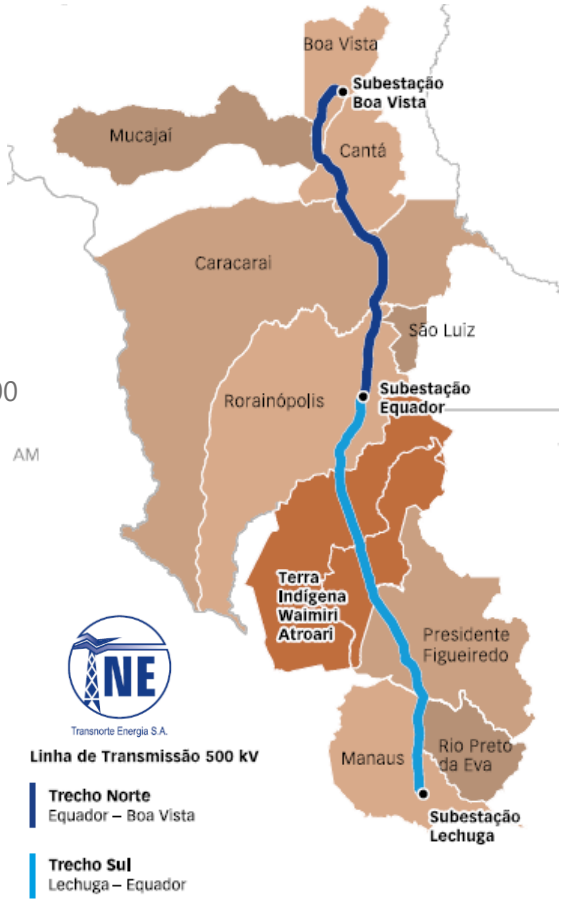
TNE | Sistema de Transmissão Manaus – Boa Vista

Alupar

Assinatura do **Aditivo** ao Contrato de Concessão

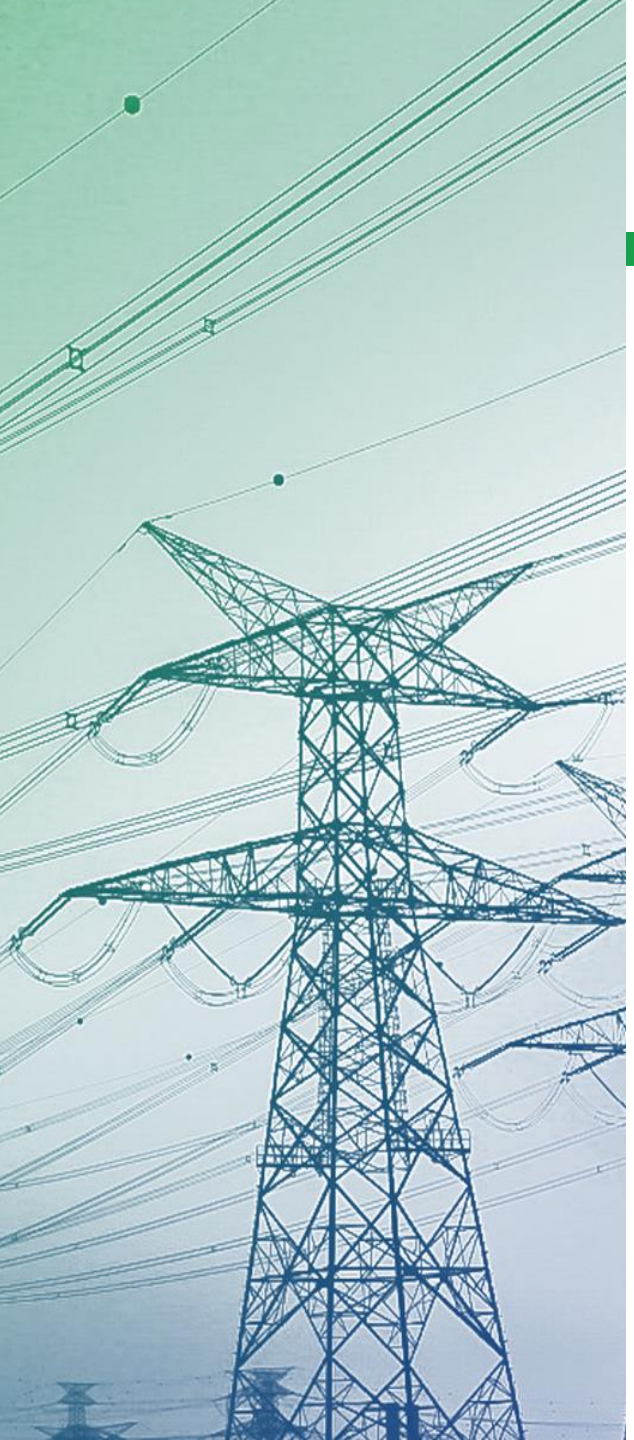
- **Assinatura:** set/2021
- **Entrada em Operação:** set/2024
- **Receita Anual Permitida:** R$ 380,3 mm*
- Inclusão de cláusula de compromisso arbitral para o estabelecimento RAP
- **Linha de Transmissão:** 715 km de linha de transmissão (500 kV)
- **Subestações:** SE Lechuga (500 kV) / SE Equador (500 kV) / SE Boa Vista (500 kV)

*(Base Ciclo 2023/24): 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)

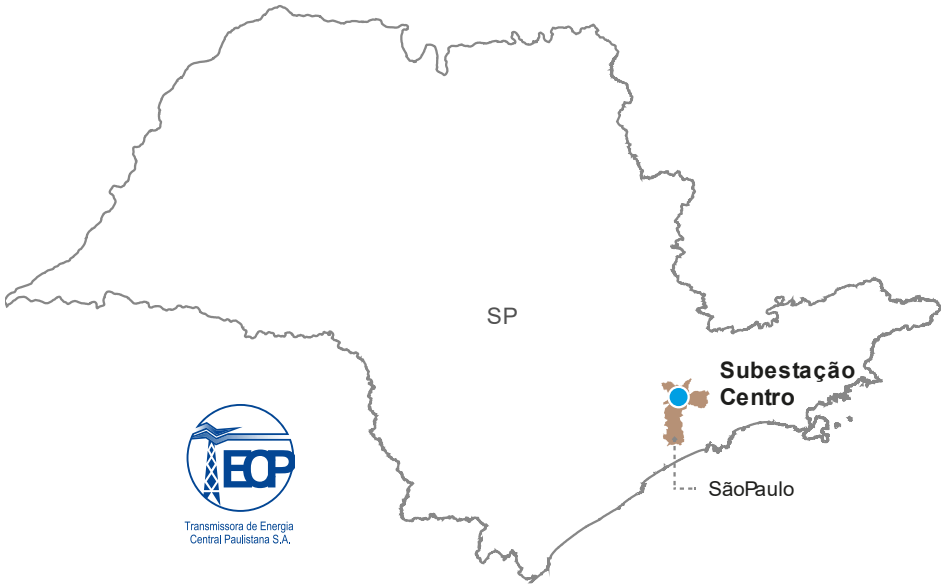


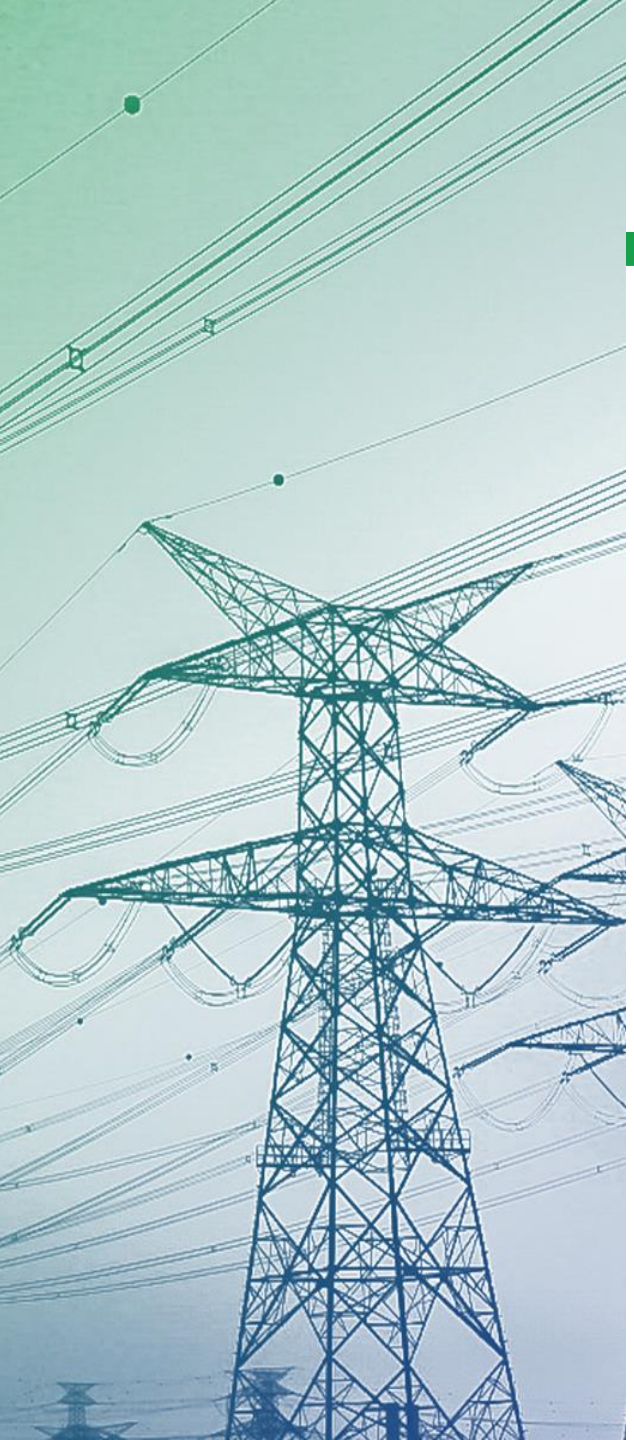
TECP | Lote 02 Leilão Aneel 02/2023

Alupar

Assinatura do **Contrato de Concessão**

- **Assinatura:** dez/2023
- **Entrada em Operação:** 2028
- **Prazo de Concessão:** 2058
- **Receita Anual Permitida:** R$ 69,5 mm
- **Subestações:** Modernização através da substituição do Barramento GIS de 230 kV por outro de 345 kV; SE Centro 345-230/88 kV – 4 x 150 MVA; SE Centro 345-230/20-20 kV – 3 x 150 MVA + 1x 150 MVA





TAP | Lote 02 Leilão Aneel 02/2023

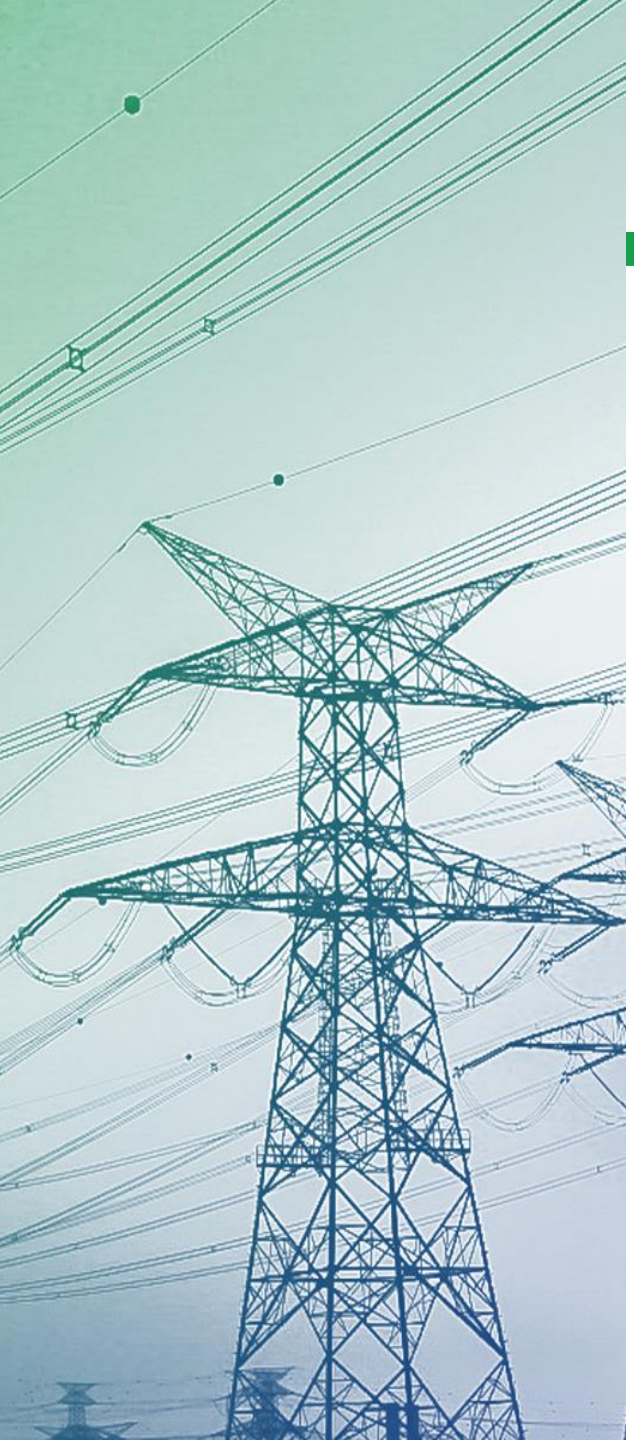
Alupar

Assinatura do **Contrato de Concessão**

- **Assinatura:** abr/2024
- **Entrada em Operação:** set/2029*
- **Prazo de Concessão:** abr/2054
- **Receita Anual Permitida:** R$ 239,5 mm
- **Linha de Transmissão:** 500 kV Silvânia - Nova Ponte 3, C1 e C2, CD, com 330 km; 500 kV Nova Ponte 3 - Ribeirão Preto, C1 e C2, CD, com 221 km;

* Prazo de Energização Aneel. Companhia estima a antecipação de

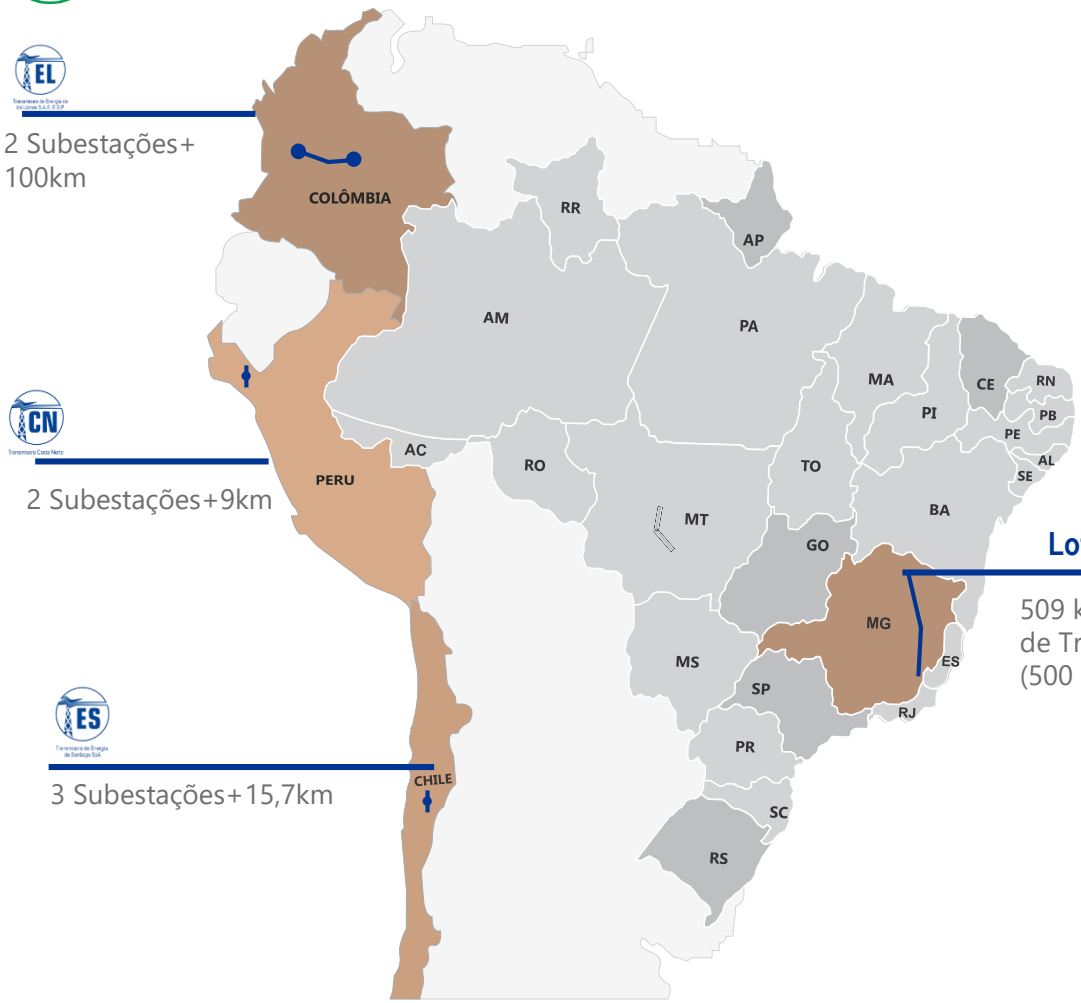
A TAP é uma SPE para exploração de 551 km de Linha de Transmissão (500 kV), interligando os Estados de Goiás, Minas Gerais e São Paulo, além da ampliação das Subestações Silvânia (GO), Nova Ponte 3 (MG) e SE Ribeirão Preto (SP) e irá contribuir para viabilizar a expansão das interligações regionais e da capacidade de exportação da região Norte/Nordeste.



Outros Projetos

Alupar

Projetos em Etapa de Contratação de **prestadores de serviços e fornecedores de equipamentos.**



Alupar

Contato RI

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

instagram.com/aluparinvestimento/?hl=en

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

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