

# Alupar

## Demonstrações Contábeis 2023

**ALUP**  
B3 LISTED N2

RECEITA LÍQUIDA CONSOLIDADA  
R\$ **3.311,4** milhões

EBTIDA CONSOLIDADO  
R\$ **2.511,6** milhões

LUCRO LÍQUIDO  
R\$ **694,1** milhões

DIVIDENDOS  
R\$ **347,4** milhões

FOTOS: ANDRE SCHNEIDER PRIETSCH





**ALUP**  
B3 LISTED N2

Alupar Investimento S.A.  
CNPJ 08.364.948/0001-38

## Relatório da Administração

**Aos Acionistas:** A Administração da Alupar Investimento S.A., em atendimento às disposições legais e estatutárias pertinentes, apresenta o Relatório da Administração e as Demonstrações Contábeis Individuais e Consolidadas da Companhia relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, acompanhada do Relatório dos Auditores Independentes. Todas as documentações relativas às contas ora apresentadas estão à disposição dos senhores acionistas, a quem a Diretoria terá o prazer de prestar os esclarecimentos adicionais necessários.

### 1. SOBRE A ALUPAR

A Alupar Investimento S.A. é uma holding de controle nacional privado que atua nos segmentos de transmissão e geração de energia elétrica. Tem como objetivo a construção e operação de projetos de infraestrutura relacionados ao setor de energia no Brasil e em países selecionados da América Latina, que apresentem estabilidade econômica, institucional e regulatória. No segmento de transmissão de energia elétrica no Brasil, a Alupar é uma das maiores companhias em termos de Receita Anual Permitted (RAP), sendo a maior Companhia nacional 100% de controle privado. A Companhia busca maximizar o retorno dos acionistas por meio de moderada alavancagem financeira e perfil de dívida compatível com a natureza de baixo risco de negócios da Companhia, alta previsibilidade de receitas e forte geração de caixa operacional dos segmentos de transmissão e geração de energia elétrica. Como consequência, os ratings de crédito corporativo da Alupar refletem essa sólida estrutura de capital e a previsibilidade da forte geração de caixa: AAA (bra) na escala nacional e BB+ na escala internacional, pela Fitch Ratings. Comprometida em gerar valor para o acionista e para a sociedade, a Alupar possui grande competência técnica, forte disciplina financeira e responsabilidade social para continuar com o seu crescimento sustentável através do desenvolvimento de projetos de geração e sistemas de transmissão. E seguindo com esses mesmos pilares, para continuar com o seu crescimento sustentável, a Alupar conta hoje com quatro vetores: • Participação em leilões para os ativos de transmissão; • Desenvolvimento de projetos próprios de geração de energia, como PCHs, parques eólicos e centrais fotovoltaicas; • Desenvolvimento de projetos de geração e participação de licitações de transmissão em países selecionados da América Latina; • Análise de projetos brownfield - M&A. **Transmissão:** A Alupar possui participação em concessões de 35 sistemas de transmissão de energia elétrica, totalizando 8.805 km de linhas de transmissão, por meio de concessões com prazo de 30 anos localizadas no Brasil e Peru, dois perpétuos localizados na Colômbia e Chile. **Geração:** A Alupar também atua na geração de energia renovável por meio de UHEs, PCHs, parques eólicos e uma usina fotovoltaica no Brasil, na Colômbia e no Peru. O portfólio de ativos totaliza uma capacidade instalada de 798,5 MW em operação.

### 2. GOVERNANÇA CORPORATIVA E COMPLIANCE

A Alupar pauta o desenvolvimento de suas atividades em elevados padrões de Governança Corporativa, seguindo todas as práticas utilizadas pelas companhias listadas no segmento de governança Nível 2 da B3. Segue as principais iniciativas e reconhecimentos neste tema: • MSCI ESG Ratings - Classificação A; • Contratação de auditores independentes para análise de balanços e demonstrativos financeiros, sendo contratados somente para este fim; • Tag along de 100% para detentores de ações ON e PN; • Acionistas preferencialistas votam em pautas específicas da Assembleia Geral de Acionistas; • Conselho de Administração contendo dois Conselheiros Independentes; • Existência de Comitê de Governança, Sucessão e Comitê de Finanças, e Contratação de Partes Relacionadas, bem como Comitê de Auditoria e Comitê de Sustentabilidade; • Previsão no Estatuto Social de instalação de Conselho Fiscal; • Código de Conduta, Ética & Compliance, que pauta a conduta responsável da Companhia, disponível no website; • Código de Conduta, Ética & Compliance de Terceiros, que pauta a conduta responsável da Companhia, disponível no website; • Programa de Integridade; • Compliance Officer; • Canal de Denúncias Terceirizado; • 10% da remuneração variável atrelada à metas ESG.

### 3. COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA

O capital social totalmente subscrito e integralizado é de R\$ 3.310.783.299,00 e dividido em ações ordinárias e preferenciais conforme quadro abaixo. Cada ação ordinária dá direito a um voto nas deliberações da Assembleia Geral.

Acionista	Ações Ordinárias	%	Ações Preferenciais	%	Total	%
Controlador	475.181.894	76,54%	1.745.228	0,59%	476.927.122	52,16%
Cross*	145.652.313	23,46%	291.696.269	89,41%	437.348.582	47,84%
Total	620.834.207	100,00%	293.441.497	100,00%	914.275.704	100,00%

### 4. DESEMPENHO ECONÔMICO FINANCEIRO

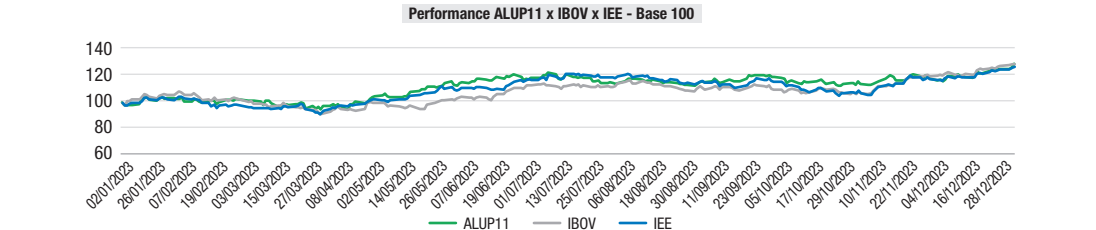
Em 04 de julho de 2023, foi publicada a Resolução Homologatória nº 3.217, que estabeleceu as novas RAPs das controladas e coligadas da Alupar, para o ciclo de 12 meses, a partir de 1º de julho de 2023 a 30 de junho de 2024, estabelecendo reajuste de 3,94% para os contratos indexados em IPCA e (4,47%) para os contratos indexados em IGP-M, este último impacto mitigado pelo efeito positivo do portfólio contratado da Companhia que conta com 62% indexado em IPCA, 30% indexado em IGP-M e 8% em contratos dolarizados. Em 2023, a Receita Líquida atingiu R\$ 3.311,4 milhões, ante os R\$ 3.333,7 milhões registrados em 2022. O EBITDA atingiu R\$ 2.511,6 milhões, ante os R\$ 3.015,5 milhões apurados em 2022 e o Lucro Líquido totalizou R\$ 694,1 milhões, ante os R\$ 918,5 milhões registrados em 2022.

### 5. INVESTIMENTOS

Em 2023 foram realizados investimentos totais da ordem de R\$ 644,8 mm em nossas empresas, sendo R\$ 449,5 mm investidos no segmento de transmissão, R\$ 189,9 mm no segmento de geração, e R\$ 6,3 mm no desenvolvimento de novos negócios, ante os R\$ 1.116,1 mm registrados em 2022, quando R\$ 543,3 mm foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 566,7 mm foram investidos no segmento de geração e R\$ 6,1 mm no desenvolvimento de novos negócios.

### 6. MERCADO DE CAPITALIS

A Alupar foi registrada na Bolsa de Valores de São Paulo - B3 no dia 23 de Abril de 2013. Suas UNITS são negociadas sob o código ALUP11 e são compostas por 1 ação ordinária e 2 ações preferenciais (1 UNIT = 1 ON + 2 PN). As units da Alupar (B3: ALUP11) encerraram 2023 cotadas a R\$ 31,51, uma valorização de 26,80%, em relação ao fechamento de 2022. No mesmo período, os índices de Energia Elétrica (IEE) apresentaram uma valorização de 23,04% e o índice Ibovespa uma valorização de 23,58%. O valor de mercado da Companhia, em 31 de dezembro de 2022, era de R\$ 9,6 bilhões. **Gráfico de Desempenho das Units da Alupar (ALUP11) comparado com o Ibovespa (IBOV) e Índice de empresas de Energia Elétrica (IEE):**



Ao longo de 2023, as Units da Alupar apresentaram volume médio diário de negociação na B3 de R\$ 24,1 milhões, frente ao volume médio diário de R\$ 25,6 milhões, em comparação a 2022.

### 7. GESTÃO DE PESSOAS

Nossos colaboradores são considerados parceiros estratégicos na superação das metas definidas pela Alupar, e nosso principal desafio é a manutenção deste importante capital - o ser humano. A Alupar é uma empresa que está permanentemente preocupada com o bem-estar de seus colaboradores e por este motivo desenvolveu uma Política de Benefícios que se insere na Gestão Integrada de Recursos Humanos, tendo uma abordagem que agregue valor ao negócio da Companhia. Esta Política visa promover o reconhecimento e integração entre os colaboradores, objetivando o crescimento e a valorização do capital humano da Companhia. Para cumprir seus objetivos a área de RH dirige seus esforços: • No desenvolvimento e retenção de pessoas chave; • Na preparação dos Gestores para a Gestão de pessoas; • Na Gestão do Clima e estabelecimento de planos de monitoramento de projetos de melhoria do clima; • Renovação do Selo de Qualidade: Certificação FIA Employee Experience (FEE) 2023 - Clima Organizacional; • Prêmio Lugares Incríveis para Trabalhar 2023 - 4º ano consecutivo.

### 8. RESPONSABILIDADE SOCIOAMBIENTAL

Além de garantir o pleno atendimento à legislação ambiental e às condicionantes estabelecidas nos processos de licenciamento ambiental, nosso modelo de gestão assegura a observância das principais tendências e demandas da sociedade em relação a uma atuação sustentável nos segmentos de transmissão e geração de energia. Assim, trabalhamos principalmente para potencializar os benefícios agregados por uma maior oferta de energias renováveis pela implantação de uma infraestrutura que contribui para o desenvolvimento socioambiental e econômico das comunidades locais. **Programas Ambientais:** • Programa de Proteção da Área de Preservação Permanente e Resepção Florestal; • Programa de Recuperação de Áreas Degradadas; • Monitoramento e Manejo de Fauna e Flora; • Plano de Compensação Ambiental; • Monitoramento e Controle de Processos Erosivos; • Educação Ambiental e Comunicação Social. **Biodiversidade e Clima:** Os empreendimentos possuem mais de 70 km² em áreas de habitats protegidos ou restaurados e executam programas de monitoramento e conservação da fauna que contribuem para a identificação e acompanhamento de espécies ameaçadas de extinção. Ao longo de 2023, reforçamos nossa agenda climática com a contratação de um software para a gestão das emissões de gases de efeito estufa (GEE) e a inclusão do escopo 3 em nosso inventário. Outra ação que colabora com a sustentabilidade dos empreendimentos, especificamente os de geração de energia, é o registro dos projetos para gerar créditos de carbono, negociados no mercado internacional. Com cinco projetos aprovados na Convenção da ONU, temos uma estimativa de redução da emissão de 4,2m ton de CO2. Também participamos voluntariamente pelo primeiro ano do CDP, uma iniciativa global que reúne informações sobre a gestão da sustentabilidade de empresas e governos em todo o mundo, reforçando o nosso compromisso com a transparência de nossas informações ambientais. Em 2023, com os dados referentes à 2021, obtivemos a nota C no questionário de Mudanças Climáticas. No pilar social, a Alupar acredita na construção de uma sociedade mais justa e humana. Desta forma, está engajada no desenvolvimento de projetos sociais que levam melhorias significativas às vidas dos membros das comunidades onde atua: tais como centros de cuidados, criação de centros culturais e desenvolvimento social. Nesse sentido, visando minimizar e acompanhar as interferências que seus empreendimentos podem gerar na vida dos membros das comunidades onde está inserida, a Companhia desenvolve ações educativas e informativas, abrangendo tanto questões de saúde pública quanto questões ambientais. **Social:** R\$ 5,5 mm destinados a Projetos Sociais em 2023 através de Leis de Incentivo; • Lei de Incentivo à Cultura; • Lei de Incentivo ao Esporte; • Fundo Municipal da Criança e do Adolescente; • Fundo de Apoio ao Idoso; • Programa Nacional de Apoio à Atenção Oncológica. **Projetos Sociais Alupar:** • Mundoteca: A Mundoteca é uma biblioteca pública que visa contribuir para a melhoria da educação por meio do incentivo à leitura e da democratização do acesso ao livro. Com estrutura totalmente lúdica e um acervo cuidadosamente selecionado pela coordenadora pedagógica e pela diretora do projeto, conta com espaços para leitura, mobiliário aconchegante, brinquedos e jogos educativos e equipamentos eletrônicos, como tablets, Smart TV e computador. O projeto também oferece treinamento para educadores das cidades onde opera, além de consultoria e acompanhamento pedagógico para os profissionais responsáveis pela gestão das bibliotecas. Em 2023, foram inauguradas 3 novas unidades (Tucuru/PA, Breu Branco/PA, Açailândia/MA), com investimento de R\$ 465mil e com mais de 8.000 pessoas beneficiadas. • Projeto Social "Ecosaneamento para os Corregos do Retiro e Ubaranas": O projeto tem o objetivo de atender às demandas das famílias dentro dos eixos do saneamento básico, promovendo acesso à água potável, banheiros e gestão adequada dos resíduos para os moradores das comunidades rurais do Corrego de Ubaranas e Corrego do Retiro, no município de Aracati, Ceará, localizadas nas margens do Complexo Eólico Pitombeiras, implantado e operado pelas empresas Energia dos Ventos I, II, III, IV e X. O projeto reúne tecnologias que são próprias da Sustainable Development and Water for All (SDW), startup baiana, bem como outras disponíveis no mercado, com o intuito de beneficiar mais de 340 famílias. Contrato de Financiamento foi realizado junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES, com um total de investimento de R\$ 1,3 milhão. • Museu Nueva Esperanza: Em parceria com a universidade Uniminuto, na Colômbia, criamos o Museu Nueva Esperanza para abrigar o acervo arqueológico (16 toneladas de material) de 500 a.C, encontrado na Cordilheira dos Andes, durante as obras da TCE. **Programa de Diversidade e Inclusão:** A Alupar possui um Programa de Diversidade e Inclusão, que tem por princípio a empatia cognitiva, escuta ativa, educação, engajamento, ética e eficácia social. Algumas das ações estão destacadas abaixo: • Contratação de consultoria especializada em Diversidade e Inclusão; • Realização de treinamentos sobre temas de Diversidade com nossos colaboradores; • Ações internas em datas de sensibilização de Diversidade; • Criação da Comissão de Diversidade e Inclusão.

### 9. CENÁRIO MACROECONÔMICO

Sob a ótica da oferta, apesar do crescimento observado ao longo do primeiro semestre de 2023, a partir do segundo semestre, observa-se uma desaceleração. Em relação às atividades industriais e de serviços tipicamente mais sensíveis ao ciclo econômico, o destaque no período foi a performance do setor de "produção e distribuição de eletricidade, gás e água", que apresentou redução de 3,6% no terceiro trimestre de 2023 frente ao desempenho do trimestre imediatamente anterior. Sob a ótica da demanda, o consumo das famílias segue resiliente, favorecido pelo aumento da renda das famílias (aumento do rendimento médio do trabalho e pela expansão dos pagamentos de benefícios sociais). Apesar do cenário de resiliência na demanda das famílias descrito acima, os indicadores de inflação relevantes para a Companhia (IPCA e IGP-M), seguiram uma trajetória de desaceleração, sendo que o IPCA encerrou 2023 em 4,62% (dentro do intervalo da meta definida pelo CMN), enquanto que o IGP-M encerrou o acumulado do ano em 0,07% comparado a 5,45% ao ano de 2022. Por fim, dado que o Brasil iniciou antecipadamente o ciclo de aperto monetário em resposta aos cenários internacional e local do período de pandemia, o país está na liderança do fim do ciclo de alta dos juros. Neste cenário a taxa Selic encerrou 2023 em 11,75% comparado a 13,75% ao final de 2022, o que favorece o mercado de crédito, embora as taxas ainda permaneçam em patamares elevados.

### 10. RELACIONAMENTO COM OS AUDITORES INDEPENDENTES

Em atendimento à instrução CVM nº 381/2003, informamos que contratamos a Ernst & Young Global Limited ("EY") para prestação dos serviços de auditoria das nossas demonstrações financeiras individuais e consolidadas, bem como de revisões das informações trimestrais (TRT), preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as normas internacionais de contabilidade International Financial Reporting Standards ("IFRS"), emitidas pelo International Accounting Standards Board ("IASB"). Adotamos o sistema de rodízio dos Auditores Independentes com periodicidade de cinco anos, sendo os serviços prestados pela Ernst & Young Global Limited ("EY") foram contratados para o período de 2019 - 2023. A remuneração dos auditores independentes relativa ao exercício social encerrado 31 de dezembro de 2023 corresponde ao montante de R\$ 1.212.019,00 referente ao serviço relacionado à auditoria independente das demonstrações financeiras do exercício de 2023 e das Informações Trimestrais (TRT) da Alupar Investimento S.A..

### 11. BALANÇO SOCIAL

Base de cálculo	31/12/2023		31/12/2022	
	Valor	%	Valor	%
Receita líquida (RL)	3.311.381	100,00%	3.833.708	100,00%
Lucro operacional (LO)	2.357.695	71,20%	2.865.955	74,76%
Folha de pagamento bruta (FPB)	218.774	6,61%	207.053	5,38%
Valor adicionado total (VAT)	3.283.181	99,15%	3.870.495	100,88%

Indicadores sociais internos	% sobre			% sobre				
	FPB	RL	VAT	FPB	RL	VAT		
Encargos sociais compulsórios	40,164	18,36%	1,21%	1,22%	37,918	18,31%	0,99%	0,98%
Assistência Médica e Vale Transporte	16,926	7,74%	0,51%	0,52%	14,469	6,99%	0,38%	0,37%
Previdência Privada	3,176	1,45%	0,10%	0,10%	3,020	1,46%	0,08%	0,08%
Educação	474	0,22%	0,01%	0,01%	555	0,27%	0,01%	0,01%
Auxílio alimentação	11,311	5,17%	0,34%	0,34%	10,133	4,89%	0,26%	0,26%
Outros	3,941	1,80%	0,12%	0,12%	8,649	4,18%	0,23%	0,22%
	75,992	34,74%	2,29%	2,31%	74,744	36,10%	1,95%	1,93%

Indicadores sociais externos	% sobre			% sobre				
	LO	RL	VAT	LO	RL	VAT		
Doações e contribuições	2,854	0,12%	0,09%	0,09%	3,350	0,12%	0,09%	0,09%
Projetos de incentivo à cultura	5,573	0,24%	0,17%	0,17%	2,521	0,09%	0,07%	0,07%
Pesquisa e desenvolvimento tecnológico	27,835	1,18%	0,84%	0,85%	26,412	0,92%	0,69%	0,68%
Tributos excluídos encargos sociais	682,736	28,96%	20,62%	20,79%	697,444	24,34%	24,34%	18,02%
	718,998	30,50%	21,71%	21,90%	725,211	25,46%	25,18%	18,85%

Indicadores ambientais	% sobre			% sobre				
	LO	RL	VAT	LO	RL	VAT		
Investimentos relacionados à atividade da empresa								
Projetos de preservação ambiental	13,892	0,59%	0,42%	0,42%	6,645	0,23%	0,17%	0,17%
Projetos de educação ambiental em comunidades	955	0,04%	0,03%	0,03%	725	0,03%	0,02%	0,02%
Licenças ambientais	8,534	0,36%	0,26%	0,26%	30,011	0,11%	0,01%	0,01%
Desapropriações de terras	13,000	0,55%	0,39%	0,40%	1,135	0,04%	0,03%	0,03%
Manejo de vegetação	2,125	0,09%	0,06%	0,06%	1,971	0,07%	0,05%	0,05%
	38,506	1,63%	1,16%	1,17%	10,777	0,38%	0,28%	0,28%

Indicadores do corpo funcional	% sobre			% sobre		
	LO	RL	VAT	LO	RL	VAT
Empregados no final do período	856			851		
Escolaridade dos empregados						
Superior e extensão universitária	447			443		
Ensino médio	409			408		
Faixa etária dos empregados						
Abaxio de 30 anos	84			102		
De 30 até 50 anos	665			554		
Acima de 50 anos	107			195		
Admissões durante o ano	149			219		
Mulheres que trabalham na empresa	214			226		
Negros que trabalham na empresa	253			188		
Portadores de deficiências físicas	2			4		
Estagiários	2			3		
Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial						
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	23,0			24,4		
Acidentes de trabalho	-			1		

## Análise do Resultado Consolidado Societário (IFRS)

As informações abaixo refletem, além dos resultados consolidados dos segmentos de Transmissão e Geração detalhados ao longo das sessões acima, o resultado consolidado das Holdings Alupar, Windepar, Transmias, Alupar Chile, Alupar Peru, Alupar Colômbia e Apaeete.

### RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA CONSOLIDADA - IFRS

A Alupar e suas subsidiárias registraram Receita Líquida de R\$ 878,3 mm no 4T23, um crescimento de 19,9% frente aos R\$ 732,3 mm registrados no mesmo período do ano passado.

R\$ MM	Composição da Receita Líquida Consolidada por Segmento (IFRS)				Var. %	2023	2022	Var. %
	3T23	4T23	4T22	2023				
(a) Receita Bruta	725,6	959,2	827,4	15,9%	3.633,9	4.250,0	(14,5%)	
Transmissão	514,2	750,2	644,8	16,3%	2.811,3	3.554,6	(20,9%)	
Geração	211,5	209,0	182,5	14,5%	822,6	695,4	18,3%	
(b) Deduções	76,7	80,9	95,1	(14,9%)	322,5	416,3	(22,5%)	
Receita Líquida (a - b)	649,0	878,3	732,3	19,9%	3.311,4	3.833,7	(13,6%)	

(a) aumento de R\$ 105,4 mm no faturamento das transmissoras, sendo: (i) aumento de R\$ 119,9 mm na Receita de Remuneração do Ativo de Concessão, que totalizou R\$ 549,9 mm no 4T23, ante os R\$ 430,0 mm registrados no 4T22. Esta variação decorre basicamente do crescimento de R\$ 150,7 mm na Correção Monetária do Ativo Contratual, principalmente em razão da variação do Índice Geral de Preços - Mercado, conforme abaixo: • Índice Geral de Preços - Mercado ("IGP-M"): 4T23: 1,46%; 4T22: -2,46%; \* considera o período de apuração os meses de setembro a novembro. (-) redução de R\$ 13,7 mm na Receita de Infraestrutura, que totalizou R\$ 50,8 mm no 4T23, ante os R\$ 64,5 mm registrados no 4T22, principalmente pela queda de R\$ 8,3 mm na transmissora EBTE, devido a investimentos realizados de reforços e melhorias na Subestação Parecis entre o 2S22 e o 1S23.

(b) aumento de R\$ 26,4 mm na Receita de Suprimento de Energia, conforme tabela abaixo:

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	525.477	212,50	111.663	44.735	209,99	9.394	-	-	-	570.212	212,30	121.057
Contrato Bilateral ACL	259.606	285,28	74.061	-	-	-	(88.099)	252,11	(22.211)	171.507	302,32	51.850
Comercialização	121.440	113,94	13.836	91.717	177,13	16.246	-	-	-	213.157	141,13	30.082
Partes Relacionadas	41.399	125,72	5.205	34.741	76,68	2.664	(61.755)	67,76	(4.185)	14.385	256,09	3.684
CCEE/Ajustes/Ressarcimentos	-	-	903	-	-	(146)	-	-	-	-	-	757
Outras Receitas Operacionais	-	-	1.502	-	-	-	-	-	-	-	-	1.502
Total	-	-	207.171	-	-	28.198	-	-	(26.395)	-	-	208.973

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	395.750	240,88	95.330	44.805	210,00	9.409	-	-	-	440.555	237,74	104.739
Contrato Bilateral ACL	218.802	340,63	74.531	-	-	-	(88.099)	242,4				

\*continuação

## Relatório da Administração

	Trimestre findo em 31/12/2023			
	Holdings		Elmi-nações	
	(Alupar/Windepar/Transmarias/Alupar Chile/Alupar Peru/Apaete)		Holdings	
	Transmissão Consolidado	Gerção Conso-lidado	Alupar Colômbia/Alupar Peru/Apaete	Conso-lidado
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>750.195</b>	<b>208.977</b>	<b>14.551</b>	<b>(14.551)</b>
Receita de transmissão de energia	156.752	-	-	-
Receita de infraestrutura	50.753	-	-	50.753
Remuneração do ativo de concessão	549.898	-	-	549.898
Suprimento de energia	-	207.475	-	207.475
Comissão de aval	-	-	14.551	(14.551)
(-) Parcela variável	(7.208)	-	-	(7.208)
Outras receitas operacionais	-	1.502	-	1.502
<b>Devoluções da receita operacional bruta</b>	<b>(63.450)</b>	<b>(16.261)</b>	<b>(1.190)</b>	<b>(60.901)</b>
PIS	(9.883)	(2.589)	(1.124)	(12.596)
COFINS	(45.520)	(11.939)	(446)	(57.905)
ICMS	-	(40)	-	(40)
ISS	-	(84)	(620)	(704)
Reserva Global de Reversão - RGR	44	-	-	44
Res. Global de Reversão - RGR diferido	574	-	-	574
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.398)	(389)	-	(2.787)
FNDC	(2.395)	(389)	-	(2.784)
Ministério de minas e energia - MME	(1.203)	(193)	-	(1.396)
Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE	(2.669)	(638)	-	(3.307)
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>686.745</b>	<b>192.716</b>	<b>13.361</b>	<b>(14.551)</b>
<b>Custo do serviço</b>	<b>(124.629)</b>	<b>(105.463)</b>	-	<b>(230.092)</b>
Energia comprada para revenda	-	(15.734)	-	(15.734)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	(11.443)	-	(11.443)
Consumo-fun. recursos hídricos - CUFURH	-	(1.256)	-	(1.256)
Custo dos serviços prestados	(45.056)	(37.709)	-	(82.765)
Custo de infraestrutura	(78.497)	-	-	(78.497)
Depreciação/Amortização	(1.076)	(39.203)	-	(40.279)
Utilização do Bem Público - UBP	-	(118)	-	(118)
<b>Lucro bruto</b>	<b>562.116</b>	<b>87.253</b>	<b>13.361</b>	<b>(14.551)</b>
<b>Despesas e receitas operacionais</b>	<b>(40.074)</b>	<b>(12.837)</b>	<b>173.944</b>	<b>(202.218)</b>
Administrativas e gerais	(14.458)	(6.006)	(20.237)	(40.698)
Pessoal	(10.860)	(6.843)	(7.123)	(24.826)
Resultado de equivalência patrimonial	13.911	-	202.218	13.911
Depreciação/Amortização	(588)	(290)	(592)	(1.470)
Outras receitas	1.403	302	-	1.705
Outras despesas	(29.485)	(322)	-	(30.807)
<b>EBIT</b>	<b>522.042</b>	<b>74.416</b>	<b>187.305</b>	<b>(216.769)</b>
Depreciação/Amortização	(1.664)	(39.611)	(592)	(41.867)
<b>EBITDA</b>	<b>523.706</b>	<b>114.027</b>	<b>187.897</b>	<b>(216.769)</b>
<b>Despesas financeiras</b>	<b>(178.352)</b>	<b>(55.371)</b>	<b>(20.977)</b>	<b>268</b>
Encargos de dívidas	(172.250)	(63.721)	(27.322)	(263.293)
Variáveis cambiais	(1.690)	11.356	7.958	17.624
Outras	(4.412)	(3.006)	(1.613)	(268)
<b>Receitas financeiras</b>	<b>29.034</b>	<b>16.863</b>	<b>24.953</b>	<b>(268)</b>
Receitas de aplicações financeiras	23.675	15.708	24.650	64.033
Outras	5.359	1.155	303	(268)
<b>EBT</b>	<b>(149.318)</b>	<b>(38.508)</b>	<b>3.976</b>	<b>(183.850)</b>
IR/CSLL	372.724	35.908	191.281	(216.769)
Imposto de renda	(111.891)	(13.746)	(532)	(90)
Imposto de renda	(6.206)	858	1.232	(4.116)
Contribuição social	(19.424)	(3.297)	337	(22.394)
Imposto de renda diferido	(78.266)	(12.046)	(2.101)	(66)
CSLL diferido	(9.995)	739	-	(24)
<b>Lucro líquido consolidado</b>	<b>260.833</b>	<b>112.027</b>	<b>190.749</b>	<b>(216.859)</b>
Participação de não controladores	(105.689)	(5.069)	(4.965)	(115.723)
<b>Lucro líquido Alupar</b>	<b>155.144</b>	<b>17.093</b>	<b>185.784</b>	<b>(216.859)</b>

### DESTINAÇÃO DOS RESULTADOS

► **Dividendos:** Em 5 de março de 2023, o Conselho de Administração da Companhia recomendou a distribuição de dividendos no montante de R\$ 347,4, equivalente a 55% do Lucro Líquido Regulatório, excluindo a Reserva Legal Obrigatória. Deste total, o valor de R\$ 109,7 mm já foi desembolsado na forma de dividendos intercalares, correspondentes a R\$ 0,12 por ação ordinária e preferencial de emissão da

### Balancos Patrimoniais

Em 31 de Dezembro de 2023 e 2022

	Controladora		Consolidado	
	Nota 31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Ativo</b>				
<b>Circulante</b>	<b>1.193.731</b>	<b>1.039.120</b>	<b>5.419.566</b>	<b>5.391.721</b>
Caixa e equivalentes de caixa	5	168.176	343.170	823.209
Investimentos de curto prazo	6	953.647	633.531	1.852.598
Títulos e valores mobiliários	7	-	155.384	138.094
Contas a receber de clientes	8	14.786	12.788	288.702
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	27	48.468	46.980	112.383
Outros tributos compensáveis	15	-	397	66.591
Estoques	-	-	-	10.278
Despesas pagas antecipadamente	20	11	11	12.141
Depósitos judiciais	9	-	-	384
Ativo contratual da concessão	9	-	1.984.827	1.970.629
Outros ativos circulantes	-	8.643	2.243	112.709
<b>Não circulante</b>	<b>7.149.639</b>	<b>7.046.531</b>	<b>23.016.515</b>	<b>22.542.211</b>
Realizável a longo prazo	-	18.779	8.965	16.926.243
Contas a receber de clientes	8	-	-	52.449
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	27	-	-	3.187
Outros tributos compensáveis	15	-	-	5.977
Imposto de renda e contribuição social diferidos	27	-	58.800	53.272
Instrumentos financeiros derivativos	29	-	10.244	7.088
Despesas pagas antecipadamente	20	744	914	14.877
Depósitos judiciais	9	-	-	18.035
Ativo contratual da concessão	9	-	16.688.963	16.569.626
Outros ativos não circulantes	-	18.035	8.051	47.439
Investimentos em controladas e controlada em conjunto	10	7.091.515	6.984.450	223.759
Propriedades para investimento	-	8.960	7.016	8.960
Imobilizado	12	1.536	1.017	5.589.542
Intangível	13	28.849	44.293	268.011
<b>Total do Ativo</b>	<b>8.343.370</b>	<b>8.085.651</b>	<b>28.436.081</b>	<b>27.933.932</b>
As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis individuais e consolidadas				

### Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido

Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2023 e 2022

Descrição	Reservas de lucros					Lucros acumulados	Outros resultados abrangentes	Total controladora	Participação de acionistas não controladores	Total consolidado
	(-) Gastos com emissão de ações de capital	Reserva de lucros legal	Reserva de lucros legal a realizar	Reserva de investimentos	Reserva de lucros					
<b>Saldo em 1º de janeiro de 2023</b>	<b>2.981.996</b>	<b>(65.225)</b>	<b>16.966</b>	<b>331.483</b>	<b>387.571</b>	<b>3.259.780</b>	-	<b>6.958.063</b>	<b>3.413.556</b>	<b>10.371.619</b>
<b>Resultado abrangente</b>	-	-	-	-	-	-	445	694.063	445	1.150.986
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	694.063	-	694.063	456.923	1.150.986
Outros resultados abrangentes do exercício	-	-	-	-	-	-	445	445	846	1.291
<b>Transação de capital com os sócios</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital com reservas (nota 21 b)	328.787	-	-	-	(328.787)	-	-	-	50.394	50.394
ganho em transação entre sócios (nota 21 d)	-	-	-	50.394	-	-	-	-	-	-
Dividendos intercalares (nota 21 f)	-	-	-	-	-	(109.713)	-	(109.713)	(544.961)	(654.674)
Dividendos obrigatórios (nota 21 f)	-	-	-	-	-	(55.127)	-	(55.127)	-	(55.127)
Dividendos adicionais (nota 21 f)	-	-	-	-	-	(8.872)	-	(8.872)	-	(8.872)
Dividendos declarados (nota 21 f)	-	-	-	-	(173.712)	-	-	(173.712)	(53.115)	(173.712)
Varição na participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	(53.115)	(53.115)
<b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinação da Reserva legal (nota 21 f)	-	-	-	34.703	-	(34.703)	-	-	-	-
Lucro remanescente a disposição da Assembleia (nota 21 f)	-	-	-	-	485.648	(485.648)	-	-	-	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>3.310.783</b>	<b>(65.225)</b>	<b>67.360</b>	<b>366.186</b>	<b>213.859</b>	<b>3.416.641</b>	<b>45.937</b>	<b>7.355.541</b>	<b>3.273.249</b>	<b>10.628.790</b>
<b>Exercício findo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>2.981.996</b>	<b>(65.225)</b>	<b>16.966</b>	<b>331.483</b>	<b>387.571</b>	<b>3.259.780</b>	<b>45.492</b>	<b>6.958.063</b>	<b>3.413.556</b>	<b>10.371.619</b>

### Demonstrações dos Fluxos de Caixa

Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2023 e 2022

	Controladora		Consolidado	
	Notas 31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>				
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	694.953	925.982	1.480.263	1.899.829
<b>Ajustes no lucro para:</b>				
Depreciação e amortização	25	2.014	3.693	153.912
Resultado de equivalência patrimonial	10	(701.137)	(896.203)	(41.168)
Encargos financeiros sobre dívidas e juros de arrendamento	26 e 23	92.012	87.695	1.237.346
PIS, COFINS e Encargos regulatórios diferidos	25	1.369	(2.637)	(48.017)
Variáveis monetárias e cambiais líquidas	26	(70.351)	(64.840)	(224.633)
Receitas financeiras	12 e 13	10.226	5.635	12.422
Baixas de ativo imobilizado e intangível	9	-	(1.997.004)	(2.737.546)
Receita de infraestrutura	9	-	(208.102)	(250.481)
Receita de operação e manutenção	9	-	(606.157)	(566.200)
ganho pelo resultado da revisão tarifária, líquido de impostos	23	-	(46.552)	(60.344)
Perda pelo resultado da revisão tarifária, líquido de impostos	25	-	60.972	201.724
Outros	-	802	2.471	1.736
<b>(Aumento) redução no ativo</b>	<b>29.086</b>	<b>60.127</b>	<b>(198.162)</b>	<b>(280.462)</b>
Contas a receber de clientes	(1.998)	(2.336)	(22.222)	(84.970)
Ativo contratual da concessão	9	-	2.664.425	2.659.580
Depósitos judiciais	170	-	856	-
Tributos a compensar	(1.091)	(17.900)	-	(68.052)
Despesas pagas antecipadamente	-	-	(17)	-
Estoques	-	-	(1.077)	(956)
Outros ativos	2.667	3.361	(48.567)	105.263
Outros passivos	(252)	(16.875)	2.600.168	2.610.865
<b>Aumento (redução) no passivo</b>	<b>3.493</b>	<b>(31.827)</b>	<b>(47.499)</b>	<b>40.732</b>
Fornecedores	437	(183)	329	459
Encargos regulatórios	(2.135)	19.992	(35.572)	81.496
Salários, férias e encargos sociais	437	(183)	329	459
Tributos a receber	4.860	-	154.192	116.330
Passivo contratual com clientes	-	-	50.510	(163.429)
Provisões	-	-	20.487	4.335
Adiantamentos de clientes	159	176	(40.247)	18.255
Outros passivos	6.814	(11.842)	104.084	97.349
As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis individuais e consolidadas				

Companhia, equivalente a R\$ 0,36 por Unit. O saldo de R\$ 237,7 mm, correspondente à R\$ 0,26 por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia, equivalente a R\$ 0,78 por Unit será pago em até 60 dias da deliberação da próxima Assembleia Geral Ordinária a ser realizada em 19 de abril de 2024. Segue abaixo a abertura da destinação dos resultados:

Destinação dos Resultados   Exercício de 2023	RS MM
<b>Lucro líquido do exercício</b>	<b>694,1</b>
(-) Reserva legal (%)	(34,7)
<b>Saldo disponível para destinação</b>	<b>659,4</b>
<b>(1) Dividendos Obrigatórios</b>	<b>164,8</b>
1.1. Dividendos Intercalares já pagos	109,7
1.2. Dividendos obrigatórios remanescentes	55,1
<b>(2) Dividendos adicionais</b>	<b>485,6</b>
Lucro Remanescente à disposição da Assembleia	173,7
<b>(3) Dividendos declarados da reserva de lucros a realizar</b>	<b>173,7</b>
<b>(1 + 2 + 3) Dividendos Totais Declarados</b>	<b>347,4</b>
<b>Dividendos a Pagar</b>	<b>237,7</b>
<b>Bonificação:</b>	
O Conselho de Administração recomendou, também, para aprovação em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, o aumento do Capital Social da Companhia, no valor de <b>R\$ 362.784.597,76</b> mediante a capitalização de parte do saldo contábil de Reserva de investimentos da Companhia, no referido valor, com a emissão de <b>36.571.028 novas ações</b> , todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, respeitada a proporção atual do capital social da Companhia entre as ações ordinárias e ações preferenciais, a serem bonificadas aos acionistas e detentores de Units na proporção de <b>4 novas ações para cada 100 ações existentes (razão de 4,0%)</b> , independente da sua espécie, nos termos do artigo 169 da Lei das Sociedades por Ações. O valor atribuído às ações bonificadas será de <b>R\$ 9,92 por ação</b> , independentemente de espécie e equivalente a <b>R\$ 29,76 por Unit</b> . As ações ordinárias e preferenciais a serem emitidas conferirão aos seus titulares os mesmos direitos, vantagens e restrições atribuídas às ações já existentes da Companhia, inclusive a dividendos e eventuais remunerações de capital que vierem a ser aprovados a partir de 22 de abril de 2024. Para fins de esclarecimento, as ações ordinárias e preferenciais a serem emitidas não farão jus aos dividendos declarados na AGOE de 19 de abril de 2023.	

### INVESTIMENTOS

No 4T23 foram realizados investimentos totais da ordem de R\$ 189,9 mm em nossas empresas, sendo R\$ 123,8 mm investidos no segmento de transmissão, R\$ 64,6 mm no segmento de geração, e R\$ 1,5 mm no desenvolvimento de novos negócios, ante os R\$ 394,2 mm registrados no 4T22, quando R\$ 154,9 mm foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 237,5 mm foram investidos no segmento de geração e R\$ 1,7 mm no desenvolvimento de novos negócios. O volume de investimentos realizados neste trimestre reflete, principalmente, a implantação dos ativos de transmissão ELT e TCE que totalizaram R\$ 122,3 mm e dos ativos de geração eólica Agreste Potiguar e UFV Pitombeira que totalizaram R\$ 59,8 mm.

||
||
||

★continuação

## Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis

(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 1. INFORMAÇÕES GERAIS

A Alupar Investimento S.A. ("Companhia" ou "Alupar") é uma sociedade por ações, de capital aberto, CNPJ 08.364.948/0001-38, e tem suas ações negociadas na bolsa de São Paulo (B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão) sob código de negociação ALUP11. A Companhia é uma sociedade domiciliada no Brasil, com sede na cidade de São Paulo - SP na Rua Gomes de Carvalho, nº 1.996, 16º andar, Conjunto 161, Sala A, e tem por objeto a participação em outras sociedades atuantes nos setores de energia e infraestrutura, no Brasil ou no exterior, como acionista ou quotista; a geração, transformação, transporte, a distribuição e o comércio de energia em qualquer forma; elaboração de estudos de viabilidade e projetos, promover a construção, a operação e manutenção de usinas de geração de energia, de linhas de transmissão e de transporte, subestações, rede de distribuição e, bem assim, a realização de quaisquer outros serviços afins ou complementares; e a realização de quaisquer outros serviços ou atividades na área de infraestrutura, inclusive, podendo prestar serviços de garantias às suas subsidiárias na obtenção de empréstimos e financiamentos ou emissão de debêntures pelas subsidiárias. A Companhia é diretamente controlada pela Guarapari Participações Ltda. ("Guarapari") e participa em entidades que detêm concessões e/ou autorizações de serviço de transmissão e geração de energia elétrica, além de entidades holdings e entidades que atuam em outras atividades, conforme detalhado a seguir:

• **Transmissão de energia elétrica:**

Empresas (abreviação)	Localização/Conexão	Contrato de Concessão nº	Prazo da Concessão Início - Fim	Início da operação	Extensão da linha (km)	Tensão (Kv)	Índice de reajuste	Redução de 50% da RAP a partir de 16º ano	Revisão tarifária
<b>Controladas:</b>									
Empresa Paranaense de Transmissão de Energia S.A. (ETEP)	Tucuruí (PA) - Vila Conde (PA)	043/2001	12/06/01 - 12/06/31	25/08/02	323	500	IGP-M	Sim	Não
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. (ENTE)	Tucuruí (PA) - Açailândia (MA)	085/2002	11/12/02 - 11/12/32	12/02/05	464	500	IGP-M	Sim	Não
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (ERTE)	Vila Conde (PA) - Santa Maria (PA)	083/2002	11/12/02 - 11/12/32	15/09/04	179	230	IGP-M	Sim	Não
Empresa Amazonsense de Transmissão de Energia S.A. (EATE)	Tucuruí (PA) - Presidente Dutra (PA)	042/2001	12/06/01 - 12/06/31	10/03/03	924	500	IGP-M	Sim	Não (*)
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A. (ECTE)	Campos Novos (SC) - Blumenau (SC)	088/2000	01/11/00 - 01/11/30	26/03/02	253	525	IGP-M	Sim	Não
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. (STN)	Teresiania (PI) - Fortaleza (CE)	005/2004	18/02/04 - 18/02/34	01/01/06	541	500	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transleste de Transmissão ("Transleste")	Irapé (MG) - Montes Claros (MG)	009/2004	18/02/04 - 18/02/34	18/12/05	150	345	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transsudeste de Transmissão ("Transsudeste")	Itatinga (MG) - Juiz de Fora (MG)	005/2005	04/03/05 - 04/03/35	23/02/07	140	345	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transparê de Transmissão ("Transparê")	Irapé (MG) - Aracaju (SE)	012/2005	15/03/05 - 15/03/35	23/05/07	165	230	IGP-M	Sim	Não
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (STC)	Barra Grande (SC) - Rio Sul (SC)	006/2006	27/04/06 - 27/04/36	08/11/07	195	230	IPCA	Sim	Não
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica ("Lumitrans")	Machadinho (SC) - Campos Novos (SC)	007/2004	18/02/04 - 18/02/34	03/10/07	51	525	IGP-M	Sim	Não
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. (ETES)	Verona (ES) - Mascarenhas (ES)	006/2007	20/04/07 - 20/04/37	12/12/08	107	230	IPCA	Sim	Sim
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. (EBTE)	Jubaé (MG) - Juína (MG)	011/2008	16/10/08 - 16/10/38	30/06/11	775	230	IPCA	Não	Sim
Empresa Santos Dumont de Energia S.A. (ESDE)	Subestação Santos Dumont (MG)	025/2009	19/11/09 - 19/11/39	06/02/13	Subestação	138/345	IPCA	Não	Sim
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A. (ETEM)	Nova Mutum (MT) - Nobres (MT) - Cuiabá (MT)	005/2010	12/07/10 - 12/07/40	16/12/11	235	230	IPCA	Não	Sim
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A. (ETVG)	Subestação Varzea Grande (MT)	018/2010	23/12/10 - 12/12/40	23/12/12	Subestação	138/230	IPCA	Não	Sim
						230/525			
Empresa de Transmissão Serrana S.A. (ETSE)	Subestação Abdon Batista/Gaspar (SC)	006/2012	10/05/12 - 10/05/42	01/12/14	Subestação	138/230	IPCA	Não	Sim
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A. (ELTE)	Henry Borden (SP) - Manoel da Nóbrega (SP)	016/2014	05/09/14 - 05/09/44	Pré-Operacional	SE+40 Km	230/345	IPCA	Não	Sim
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A. (ETAP)	Rio Grande do Norte (RN)	013/2016	02/09/16 - 02/09/46	06/04/19	SE+20 Km	500/230	IPCA	Não	Sim
Empresa Transmissora Capixaba S.A. (ETC)	Subestação Rio Novo do Sul (ES)	020/2016	02/09/16 - 02/09/46	23/09/19	Subestação	345/138	IPCA	Não	Sim
Transmissora Caminho do Café S.A. (TCC)	Minas Gerais (MG) - Espírito Santo (ES)	006/2017	10/02/17 - 10/02/47	19/03/21	268	500	IPCA	Não	Sim
Transmissora Paraisópolis de Energia S.A. (TPE)	Bethia (BA) - Minas Gerais (MG)	002/2017	10/02/17 - 10/02/47	25/10/20	541	500	IPCA	Não	Sim
Empresa Sudeste de Transmissão de Energia S.A. (ESTE)	Mesquita (MG) - João Neiva (ES)	019/2017	10/02/17 - 10/02/47	09/02/22	236	500	IPCA	Não	Sim
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A. (TSM)	São Paulo (SP) - Rio de Janeiro (RJ)	037/2017	11/08/17 - 11/08/47	23/12/21	330	500	IPCA	Não	Sim
Transmissora Colombiana de Energia S.A. SESP (TCE)	Virgínia-Nueva Esperanza - Colombia	UPME 07-2016	28/11/16 - Indefinido	Pré-Operacional	200	500	IPP	Não	-
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A. (EDTE)	Ibicara (BA) - Ibicara (BA)	015/2016	01/12/16 - 01/12/46	20/01/20	170	500	IPCA	Não	Sim
Amazônia - Eletronorte Transmissora de Energia S.A. (AETE)	Rondonópolis (MT) - Cuiabá (MT)	008/2004	18/02/04 - 18/03/34	19/08/05	193	230	IGP-M	Sim	Não
Transmissora Matogrossense de Energia S.A. (TME)	Jauru (MT) - Cuiabá (MT)	023/2009	19/11/09 - 19/11/39	22/11/11	348	500/230	IPCA	Não	Sim
ETB - Empresa de Transmissão Baiana S.A. (ETB)	Born Jesus da Lapa (BA)	011/2016	29/09/16 - 29/09/46	16/10/20	446	500	IPCA	Não	Sim
TECP - Transmissora de Energia Central Paulista S.A. ("TECP")	São Paulo (SP)	015/2023	22/12/23 - 21/12/53	22/12/23	Subestação	345/138	IPCA	Não	Sim
TAP - Transmissora do Alto Paranaíba S.A. ("TAP")	Goias, Minas Gerais e São Paulo	-	-	Pré-Operacional	551	500	IPCA	Não	Sim
TEL-Transmissora de Energia de los Llanos SAS ESP ("TEL")	Yopal e Sogamoso - Colombia	UPME 07-2021	-	Perpétuo	Pre-Operacional	100	230	IPP	Não
Transmissora Costa Norte ("TCN")	Piura e Lambayeque - Peru	-	-	Pré-Operacional	9	220	IPP	Não	-
Transmissora do Energia de Santiago SPV ("TES")	Penáfilo - Chile	-	-	Perpétuo	Pre-Operacional	16	110	IPP	Não
<b>Controlada em conjunto:</b>									
Transporte Energia S.A. ("TNE")	Boa Vista (RR) - Equador (RR) - Lechuga (AM)	003/2012	25/01/12 - 25/01/42	Pré-Operacional	715	500	IPCA	Não	Sim
<b>Total em operação</b>					<b>6.974</b>				
<b>Total em construção</b>					<b>1.631</b>				

(\*) A EATE possui revisão tarifária periódica para RBNi (vide nota explicativa nº 9). (\*\*) A TNE entrou parcialmente em operação comercial em maio de 2015 (4% referente a SE Boa Vista). As concessões localizadas na Colômbia, Peru e Chile não possuem, integralmente, suas regras regulatórias idênticas às regras regulatórias aplicáveis ao Brasil. • **Geração de energia elétrica:**

Empresas (abreviação)	Localização	Contrato de concessão/ Autorização nº	Prazo da Outorga Início - Fim	Início da operação	Capacidade instalada - MW	Energia assegurada - MW
<b>Controladas:</b>						
Foz do Rio Claro Energia S.A. ("Foz")	Rio Claro - Capu (GO) e São Simão (GO)	005/2006	15/08/06 - 20/12/46	05/08/10	68,4	37,1
Ijuí Energia S.A. (Ijuí)	Rio Ijuí - Rolador (RS) e Salvador das Missões (RS)	006/2006	15/08/06 - 18/02/46	29/03/11	51,0	28,9
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. ("Lavrinhas")	Rio Paraíba do Sul - Lavrinhas (SP)	RA nº 138/2004	07/04/04 - 01/09/49	03/09/11	23,0	21,4
Usina Paulista Queluz de Energia S.A. ("Queluz")	Rio Paraíba do Sul - Queluz (SP)	RA nº 139/2004	07/04/04 - 10/08/48	12/08/11	30,0	21,4
Ferreira Gomes Energia S.A. ("Ferreira Gomes")	Rio Araguaí - Ferreira Gomes (AP)	002/2010	09/11/10 - 16/06/47	04/11/14	252,0	145,5
Energia dos Ventos I S.A. (EDV I)	Aracati (CE)	Portaria 431/2012	17/07/12 - 17/07/47	22/12/18	23,1	11,8
Energia dos Ventos II S.A. (EDV II)	Aracati (CE)	Portaria 428/2012	16/07/12 - 16/07/47	22/12/18	12,6	6,0
Energia dos Ventos III S.A. (EDV III)	Aracati (CE)	Portaria 443/2012	19/07/12 - 19/07/47	22/12/18	18,9	9,6
Energia dos Ventos IV S.A. (EDV IV)	Aracati (CE)	Portaria 432/2012	24/07/12 - 24/07/47	22/12/18	27,3	14,8
Energia dos Ventos X S.A. (EDV X)	Aracati (CE)	Portaria 435/2012	19/07/12 - 19/07/47	22/12/18	16,8	8,7
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A. ("GET")	Rio de Janeiro (RJ)	-	-	-	-	-
Risaraldá Energia S.A.S.E.S.P. ("Risaraldá")	Rio Risaraldá (PCH Morro Azul) - Colômbia	-	06/09/11 - Indefinido	10/09/16	19,9	13,2
Verde 8 Energia S.A. ("Verde 8")	Rio Verde - Santa Helena de Goiás (GO)	RA nº 3.702/2012	24/10/12 - 23/11/44	31/03/19	30,0	18,7
Água Limpá S.A. (Água Limpá)	Rio Piracicaba - Antônio Dias (MG)	Portaria 346/2014	13/07/14 - 18/07/49	Pré-Operacional	30,0	11,9
La Virgen S.A.C. ("La Virgen")	Rio Tarma - Peru	060/2005-EM - 029/2008-EM	12/10/05 - Indefinido	15/05/2021	84,0	40,0
Edólica do Agreste Potiguar I S.A. (EAP I)	Jandaira (RN)	RA nº 8.521/2020	21/01/20 - 21/01/55	15/07/2023 (**)	23,1	20,5
Edólica do Agreste Potiguar II S.A. (EAP II)	Jandaira (RN)	RA nº 8.520/2020	21/01/20 - 21/01/55	13/09/2023 (**)	35,7	12,7
Edólica do Agreste Potiguar III S.A. (EAP III)	Jandaira (RN)	-	-	Pré-Operacional	-	-
Edólica do Agreste Potiguar IV S.A. (EAP IV)	Jandaira (RN)	RA nº 12.762/2022	-	Pré-Operacional	25,2	-
Edólica do Agreste Potiguar V S.A. (EAP V)	Jandaira (RN)	-	-	Pré-Operacional	-	-
Edólica do Agreste Potiguar VI S.A. (EAP VI)	Jandaira (RN)	RA nº 12.761/2022	-	Pré-Operacional	21,0	-
Edólica do Agreste Potiguar VII S.A. (EAP VII)	Jandaira (RN)	RA nº 12.760/2022	-	Pré-Operacional	37,8	-
UFV Ptombeira S.A.	Aracati (CE)	RA nº 9.471/2020	-	Fase de teste	47,3	15,3
Iracema Energia Geração Distribuída S.A.	Ceará	-	-	Pré-Operacional	-	-
<b>Total em construção</b>					<b>687,1</b>	<b>406,9</b>
<b>Total em operação</b>					<b>190,0</b>	<b>39,9</b>

(\*) As concessões de Risaraldá e La Virgen estão localizadas na Colômbia e no Peru respectivamente, desta forma, as regras regulatórias aplicáveis naqueles países divergem das regras regulatórias aplicáveis no Brasil. (\*\*) Veja detalhes sobre a entrada em operação na nota explicativa nº 1.1 item g). • **Holdings e outros segmentos:**

Empresa (abreviação)	Atividade	Participação Alupar
<b>Controladas:</b>		
Alupar Chile Inversiones SpA ("Alupar Chile")	Holding	-
Alupar Colombia S.A.S. ("Alupar Colombia")	Holding - controladora da Risaraldá, TCE e TEL	-
Alupar Inversiones Peru S.A.C. ("Alupar Peru")	Holding - controladora da La Virgen	-
Apaeate Participações em Transmissão S.A. ("Apaeate")	Holding - controladora da AETE	-
Transminas Holding S.A. ("Transminas")	Holding - participação societária na Transleste, Transsudeste e Transparê	-
Windepar Holding S.A. ("Windepar")	Holding - controladora da EDV I, EDV II, EDV III, EDV IV e EDV X	-
A.C.E. Energia S.A. ("ACE")	Comercializadora de energia elétrica	-
ACE Comercializadora Ltda. ("ACE")	Prestadora de serviços de operação e manutenção	-

1.1 Assuntos relevantes do exercício: a) **Transporte Energia S.A. - TNE:** • **Acordo de Acionistas:** Em 31 de março de 2023, a Alupar celebrou com a Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. - Eletronorte, Acordo de Acionistas da Transporte Energia S.A., com o objetivo de regular suas relações com acionistas da TNE, estabelecendo as diretrizes, os direitos e obrigações recíprocas que viabilizam a construção e exploração do empreendimento incluindo a participação de cada uma delas na administração da TNE, a organização e competência de seus órgãos, a regulamentação do exercício de voto, das maiores qualificadas aplicáveis às deliberações das Assembleias Gerais e do Conselho de Administração da TNE, do direito de preferência na aquisição de ações, na política de capitalização e financiamento, entre outras matérias. O acordo prevê a redução progressiva da participação da Alupar na TNE nos próximos anos, observadas as condições que se fizerem necessárias, com uma opção de venda de sua participação no empreendimento, que caso ocorra, será realizada a valor justo. Abaixo demonstramos os aportes de capital efetuados para a TNE após assinatura do acordo de acionista:

Data	Órgão autorizador	Valor R\$	Preço unitário da ação - R\$	Quantidade de ações total	Quantidade de ações emitidas	Quantidade de ações total (%)
04/04/2023	Conselho de Administração	3.570	1,50	384.333.333	2.380.000	192.610.000 50,12
18/04/2023	Conselho de Administração	2.100	1,51	390.955.850	1.390.729	194.000.929 49,62

nestes períodos. A EAP II possui contrato de autoprodução junto à WEG conforme descrito no item (h) desta nota explicativa. Relembramos que em 14 de outubro de 2022, a EAP I vendeu no 37º Leilão de Energia Nova A-5 de 2022 (LEILÃO DE GERAÇÃO ANEEL Nº 004/2022), 10 MW médios ao preço de R\$178,00/MWh pelo prazo de 15 anos contados a partir de 1º de janeiro de 2027. h) **Acordo para autoprodução com a WEG S.A.:** Em 5 de julho de 2023, a Alupar celebrou contrato com duas controladas da WEG S.A. ("WEG") para formação de Parceria societária que tem por objeto a geração de energia por meio da Central Geradora Eólica AV Santa Régia de titularidade da Eólica do Agreste Potiguar II S.A., controlada pela Companhia, para o consumo pelas unidades produtivas da WEG ("Parceria"). A EAP II, localizada no município de Jandaira - RN, tem capacidade instalada de 37,8 MW e garantia física de 21,7 MW médios, dos quais cerca de 15 MW médios serão anualmente entregues à WEG sob o regime de autoprodução por equiparação, com início de suprimento de energia a partir de janeiro de 2024 ao preço de R\$195,00/MWh (base setembro/2023) durante 18 anos. A implementação da Parceria cumpriu todas as condições suspensivas, usuais para essa modalidade de operação, incluindo, entre outras, a obtenção da aprovação do Conselho Administrativo de Defesa Econômica. Adicionalmente, a Companhia, juntamente com uma de suas controladas, celebrou na mesma data acordo de acionistas da EAP II com o objetivo de estabelecer os principais direitos e obrigações dos acionistas da EAP II. Em 6 de outubro de 2023 ocorreu a conclusão da operação e a WEG efetuou aporte de capital na EAP II no montante de R\$10.656 e com isso adquiriu 10.829.042 ações ordinárias da EAP II, ao preço de R\$0,98 por ação, mediante troca de ações com os acionistas Alupar e Foz do Rio Claro. A relação de troca foi de 11 ações ordinárias para cada 1 ação preferencial, com isso a participação acionária na EAP II passou a ser a seguinte:

	Ordinárias	Preferenciais	Total	%		
WEG Equipamentos	9.876.096	68,81	-	9.876.096	34,41	
WEG Linhas	952.956	6,64	-	952.956	3,32	
Alupar	1.003.573	6,99	4.087.876	28,48	5.091.449	17,74
Foz do Rio Claro	2.519.992	17,56	10.264.731	71,52	12.784.723	44,54
<b>Total das ações</b>	<b>14.352.607</b>	<b>100,00</b>	<b>14.352.607</b>	<b>100,00</b>	<b>28.705.214</b>	<b>100,00</b>

Conforme descrito no contrato, na distribuição de dividendos, cada ação preferencial fará jus ao recebimento de dividendo correspondente a 10 vezes o valor distribuído a cada ação ordinária, logo a WEG fará jus de 6,86% do dividendo distribuído e a Alupar e Foz do Rio Claro farão jus a cerca de 93,14%. Não haverá mudança de controle societária na EAP II. O contrato ainda prevê opção de compra e venda de ações, no qual dá direito, e obriga a Alupar e a controlada Foz do Rio Claro a recomprarem a totalidade das ações detidas pela WEG, podendo ser exercida por qualquer acionista a qualquer tempo durante o prazo do contrato. O preço tanto pela recompra pela Alupar e Foz do Rio Claro, como pela venda da WEG será o valor aportado no montante de R\$10.656, atualizado pelo IPCA. O valor atualizado em 31 de dezembro de 2023 é de R\$10.734. Como se trata de um instrumento com opção de venda, o CPC 39 (IAS 32) item 16A determina que tal instrumento seja classificado como passivo financeiro e não como item de patrimônio, não obstante, a Administração avaliou que a Alupar e a Foz do Rio Claro possuem direitos substantivos sobre a EAP II, possuindo controle sobre as atividades relevantes e estando mais expostas aos riscos e retornos, diante deste cenário, para fins de reconhecimento da equivalência patrimonial e consolidação, é considerado que não existe participação de acionistas não controladores na EAP II. O respectivo passivo foi contabilizado na rubrica de Opções de compra de ações outorgadas no passivo circulante. l) **Leilão de Transmissão no Peru:** Em 25 de agosto de 2023 a controlada Alupar Peru S.A.C, sagrou-se vencedora do Grupo 02 do Concurso Público Internacional para Outorgar Projetos em Concessão realizado no Peru. A RAP vencedora foi de US\$4.891 mil (base agosto/2023), deságio de 25,91% da RAP máxima, e com investimento previsto de US\$38.910 mil. O projeto será localizado nos Estados de Piura e Lambayeque (Costa Norte Peruana) no Peru, e o projeto conta com a ITC (Instalação de Transmissão Complementar) Subestação Lambayeque Norte 220 kV com seccionamento de Linha de Transmissão 220 kV Chiclayo Oeste - La Niña/Felam, ampliações e subestações associadas e uma Subestação Piura Este de 220/60/22,9 kV. O prazo para a construção é de 32 meses, contados a partir de 29 em novembro de 2023, data em que foi assinado o contrato de concessão, e o prazo da concessão é de 30 anos a partir da entrada em operação comercial. Não será criada uma sociedade de propósito específico - SPE para administrar o contrato de concessão proveniente deste empreendimento, tal contrato de concessão será administrado e registrado na controlada Alupar Peru. j) **Leilão de Transmissão no Chile:** Em 3 de novembro de 2023 a controlada Alupar Inversiones Chile S.p.A, sagrou-se vencedora do Grupo 02 do Leilão realizado no Chile conforme Decretos nº 257/22 e 229/21 (Direito de Construção de Obras Novas) e Decretos nº 200/22 e 185/2021 (Obras de Ampliação), por meio da Ata de Avaliação de Oferta (Adjudicação) publicada nesta data. A RAP vencedora foi de US\$5.198 mil (base setembro/2023), com investimento previsto de US\$39.988 mil. O projeto será localizado em Comuna de Peñafiel no Chile, e conta com três novas Subestações: Seccionadora El Pimiento - 220kV, Monte Blanco - 110kV e El Lazo - 110kV e com 15,7 Km em Linhas de Transmissão: 110 KV El Pimiento - Monte Blanco; 110 KV El Pimiento



\*continuação

## Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis

(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 9. ATIVO CONTRATUAL DA CONCESSÃO

Movimentação do ativo contratual	Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022
<b>Saldo inicial</b>	<b>18.673.790</b>	<b>18.540.255</b>
Receita de operação e manutenção (nota 23)	606.157	566.620
Remuneração financeira dos ativos de concessão (nota 23)	1.997.004	2.737.546
Receita de infraestrutura (nota 23)	208.102	250.481
Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica (nota 23)	52.899	60.344
Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica	(66.202)	(222.114)
Reclassificação para contas a receber	-	182.445
Realização do ativo contratual de concessão	(2.664.425)	(2.639.190)
<b>Saldo final</b>	<b>18.673.790</b>	<b>18.540.255</b>
Circulante	1.984.827	1.970.629
Não circulante	16.688.963	16.569.626

No exercício findo em 31 de dezembro de 2023, os montantes de Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica e equilíbrio econômico de R\$52.899 e Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$66.202, registrados respectivamente nas rubricas de "Outras receitas" (nota explicativa nº 23) e "Outras despesas" (nota explicativa nº 25) no consolidado, cujos valores líquidos de impostos são R\$46.552 de ganho e R\$60.972 de perda, referem-se a revisão do fluxo de recebimento de caixa esperado decorrente do resultado da Revisão Tarifária Periódica da controlada TSM com base na Resolução Homologatória nº 3.216 de 7 de julho de 2023, do reequilíbrio econômico-financeiro das RAPs obtidos, principalmente, pela controlada STN e por fim pela Revisão Tarifária Periódica do ciclo de 2020-2021 pela controlada ERTE. O ganho na STN foi decorrente do Reequilíbrio Econômico-Financeiro do Contrato de Concessão nº 5/2004, que neutralizou os impactos causados pelas novas regras de COFINS e PIS/PASEP, por meio da revisão da RAP de modo que estes valores passaram a ser contemplados a partir do ciclo da RAP 2023-2024, com base no Despacho ANEEL nº 1.634 de 6 de junho de 2023. Em relação à COFINS, a alteração ocorreu no regime de contribuição, que passou de cumulativo (3%) para o regime não cumulativo (7,6%). Com relação à PIS/PASEP, passou-se de um regime não cumulativo que admitia a dedução de despesas financeiras para um regime não cumulativo sem admissão de dedução de despesas financeiras. Essas modificações ocorreram por meio da Lei nº 10.833/2003, de 30 de dezembro de 2003 (COFINS) e Lei nº 10.865/2004, de 30 de abril de 2004 (PIS/PASEP). O reequilíbrio do Contrato de Concessão da STN foi solicitado à ANEEL durante o exercício de 2021, após ela ter recolhido a diferença de alíquota dos últimos 5 anos e passado a receber esses impostos pelas alíquotas alteradas. No exercício findo em 31 de dezembro de 2022, os montantes de Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$60.344 e Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$222.114, registrados respectivamente nas rubricas de "Outras receitas" e "Outras despesas" no consolidado, cujos valores líquidos de impostos são R\$55.828 de ganho e R\$201.724 de perda, referem-se a revisão do fluxo de recebimento de caixa esperado decorrente do resultado da Revisão Tarifária Periódica das controladas ETB, ETAP, ETC, TCC, TPE, ETES, ESTE e EDTE, com base na Resolução Homologatória ANEEL nº 3.050 de 21 de junho de 2022. A composição da Receita Anual Permitida - RAP de cada controlada e controlada em conjunto de transmissão da Companhia de acordo com a Resolução Homologatória nº 3.216 de 7 de julho de 2023, vigente a partir julho de 2023, será realizada conforme segue:

Ciclo 2023-2024	Rede Básica		Rede Básica Fronteira		DIT (e) (Exclusivo)		Parcela de ajuste (PA)		Ciclo 2022-2023 -			
	RBL (a)	RBNI (b)	RMEI (l)	RBL (a)	RBNI (b)	RPEC (c)	RCMD (d)	Total	Total	Variação		
AETE	41.085	13.253	43	-	-	-	-	41.128	(1.351)	39.777	41.715	(1.938)
EATE	365.720	123.253	49	-	-	-	-	379.022	(12.618)	366.406	385.245	(18.839)
EBTE	51.912	7.123	11	3.412	-	542	-	63.000	(1.454)	61.546	54.076	7.470
ECTE	82.311	20	55	-	-	-	-	82.386	(2.757)	79.629	83.610	(3.981)
EDTE	86.938	-	-	-	-	-	-	86.938	(2.895)	84.043	81.111	2.932
ELTE	70.447	-	-	-	-	-	-	70.447	-	70.447	57.477	12.970
ENTE	195.036	65	17	-	-	-	-	195.118	(6.508)	188.610	197.857	(9.247)
ERTE	34.467	9.959	-	-	-	-	-	44.426	(541)	43.885	27.818	16.067
ESDE	11.698	-	31	5.207	-	1.272	-	18.208	(560)	17.648	17.207	441
ESTE	140.527	-	-	-	-	-	-	140.527	(3.756)	136.771	134.095	2.676
ETAP	70.750	-	-	-	-	-	-	70.750	(2.366)	68.384	65.944	2.440
ETB	177.367	859	-	-	-	-	-	178.226	(6.779)	171.447	149.290	22.157
ETC	15.765	-	24.092	-	-	4.228	-	41.065	(1.143)	39.942	35.741	4.201
ETEM	18.689	-	74	-	-	-	-	18.763	(621)	18.142	17.579	563
ETEP	84.917	26	278	-	-	-	-	85.221	(2.706)	82.515	86.940	(4.425)
ETES	8.587	456	-	9.749	-	-	2.727	21.519	(820)	20.699	22.971	(2.272)
ETSE	22.349	334	-	3.426	6.959	1.422	-	34.490	(565)	33.925	33.109	816
ETVIG	1.841	263	-	3.856	11.614	673	755	19.002	(105)	18.897	20.964	(2.067)
LUMITRANS	23.061	32	-	-	-	-	-	23.093	(957)	22.136	28.818	(6.682)
STC	19.101	2.478	-	5.195	3.290	233	6.022	36.319	(919)	35.400	41.662	(6.262)
STN	165.875	5.867	-	-	-	-	-	171.742	(5.655)	166.087	168.236	(2.149)
TCC	203.125	-	-	-	-	-	-	203.125	(6.788)	196.337	188.960	7.357
TME	60.134	7.522	17	-	-	-	-	67.673	(2.160)	65.513	61.847	3.666
TNE	380.260	-	-	-	-	-	-	380.260	5.944	386.204	365.956	20.248
TPE	296.713	475	-	-	-	-	-	299.188	(9.689)	289.499	278.829	10.670
TRANSIRAPE	15.086	13.922	-	3.437	6.220	280	3.725	42.870	(1.279)	41.591	43.530	(1.939)
TRANSLESTE	35.351	-	-	-	-	-	-	35.351	(1.172)	34.179	35.724	(1.545)
TRANSUDESTE	21.911	-	-	-	-	-	-	21.911	(723)	21.188	21.769	(581)
TSM	136.210	-	-	-	-	-	-	136.210	(4.817)	131.393	132.417	(1.024)
<b>Total</b>	<b>2.836.233</b>	<b>62.654</b>	<b>575</b>	<b>48.625</b>	<b>37.832</b>	<b>8.650</b>	<b>13.229</b>	<b>3.007.798</b>	<b>(75.758)</b>	<b>2.932.040</b>	<b>2.880.507</b>	<b>51.533</b>

(a) Rede Básica Licitada. (b) Rede Básica Novas Instalações. (c) Receita dos ativos das demais concessionárias de transmissão licitadas. (d) Receita das Demais Instalações de Transmissão. (e) Demais Instalações de Transmissão. (f) Receita de Melhorias.

### 10. INVESTIMENTOS EM CONTROLADAS E CONTROLADA EM CONJUNTO

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Valor patrimonial	6.868.179	6.664.438	223.684	169.046
Adiantamento para futuro aumento de capital	29.873	30.424	-	-
Dividendos a receber	124.181	217.481	75	75
Lucro não realizado	36.562	38.362	-	-
Mais-valia	26.456	27.681	-	-
Ágio por expectativa de rentabilidade futura	6.164	6.164	-	-
<b>Total</b>	<b>7.091.515</b>	<b>6.984.500</b>	<b>223.759</b>	<b>169.121</b>

Movimentação dos Investimentos:	Saldo em 31/12/2022	Aportes de capital	Aquisição de participação	Alienação de participação	Amortização de intangível	Outros	Ajuste de conversão cumulativa	Equivalência sobre ORA	Equivalência patrimonial	Dividendos	Saldo em 31/12/2023
<b>Controladas:</b>											
ACE	6.458	2.000	-	-	-	-	-	(712)	-	-	7.746
AF	9.819	-	-	-	-	-	-	(47)	(2.326)	-	7.446
Água Limpa	12.639	-	-	-	-	-	-	(12)	-	-	12.627
Alupar Chile	1.365	-	-	-	-	(424)	-	(1.362)	(421)	-	-
Alupar Colômbia	44.909	4.940	-	-	-	-	7.571	5,075	-	63.978	-
Alupar Peru	211.243	56.958	-	-	-	-	(9.322)	(13,629)	-	245.250	-
Apaeete	32.496	-	-	-	-	-	-	(713)	(1.456)	-	30.327
EAP I	21.890	-	-	290	-	-	-	(1.819)	-	20.361	-
EAP II	34.373	16.000	35	228	-	3.035	-	(2.347)	-	51.324	-
EAP III	446	159	-	-	-	-	-	(10)	-	595	-
EAP IV	478	59	-	-	-	-	-	(13)	-	524	-
EAP V	414	-	-	-	-	-	-	(4)	-	410	-
EAP VI	535	129	-	-	-	-	-	(9)	-	624	-
EAP VII	394	116	-	-	-	-	-	(2)	-	508	-
EATE	794.186	-	-	-	-	-	-	95.533	(270.406)	619.313	-
ECTE	156.406	-	-	-	-	-	-	20.230	(16.207)	160.429	-
ELTE	96.965	-	-	-	-	-	-	(37.058)	-	59.907	-
ENTE	314.487	-	-	-	-	-	-	52.297	(95.963)	270.801	-
ERTE	41.193	-	-	-	-	-	-	(1.481)	(4.391)	35.321	-
ETAP	301.519	-	-	-	-	-	-	54.731	(34.979)	321.297	-
ETB (i)	204.224	-	53.117	-	(992)	-	-	42.451	(11.429)	287.371	-
<b>Controlada em conjunto:</b>											
TNE	329.806	888.557	66.239	-	-	-	695.455	456.669	347.446	125.438	82.911

As informações resumidas das controladas e controlada em conjunto que possuem participação de acionistas não controladores, constam na tabela a seguir:

Empresa	Informações contábeis							31/12/2023		Participação (%)		31/12/2022		Participação (%)				
	Balanço Patrimonial			Resultado				Fluxo de caixa			Quantidade de ações ordinárias ou quotas total		Quantidade de ações ordinárias ou quotas total					
	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	Patrimônio líquido	Receita líquida	LAIR	Lucro (prejuízo)	Operacional	Investimento	Financiamento	Aumento (redução)	Votante	Total	Votante	Total		
<b>Controladas:</b>																		
APAEETE	11.328	70.736	258	-	81.806	-	(1.929)	(1.929)	274	3.826	(3.940)	160	74.348.851	51,00	36,96	74.348.851	51,00	36,96
EATE	509.903	2.279.564	391.449	1.200.284	1.197.734	187.503	224.037	191.262	294.783	156.416	(326.651)	124.548	92.000.000	50,02	50,02	92.000.000	50,02	50,02
ECTE	122.298	557.460	94.941	274.201	310.603	41.203	41.511	40.443	65.470	29.112	(73.715)	20.867	42.095.000	50,02	50,02	42.095.000	50,02	50,02
ERTE	184.872	828.365	135.447	336.755	541.035	122.351	125.430	104.572	166.264	47.915	(194.378)	19.801	100.840.000	50,01	50,01	100.840.000	50,01	50,01
ETEM	26.497	156.745	5.736	16.661	160.845	26.525	(6.132)	(6.745)	19.850	186	(20.038)	(2)	84.133.970	21,96	21,96	84.133.970	21,96	21,96
ETEP	31.414	158.288	8.347	53.435	127.920	19.888	18.113	13.761	13.790	5.939	-	58	43.000.000	62,79	62,79	43.000.000	62,79	62,79
ETEP	90.033	449.474	70.853	234.526	234.128	43.414	24.094	26.861	73.055	15.837	(80.227)	8.665	27.000.000	50,02	50,02	27.000.000	50,02	50,02
GET	30	-	115	-	989	-	-	-	-	-	-	-	1.200	51,00	51,00	1.200	51,00	51,00
Lavrinhas	18.103	200.178	21.452	12.417	184.412	54.943	27.170	24.956	24.763	3.709	(33.150)	(4.678)	70.910.870	61,00	61,00	70.910.870	61,00	61,00
Lumitrans	24.792	84.737	6.376	8.914	94.239	15.426	10.184	9.335	20.787	(3.440)	(15.742)	1.605	72.012.095	15,00	15,00	72.012.095	15,00	15,00
Queluz	21.536	243.324	25.653	14.612	224.595	56.568												

—\*continuação

## Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis

(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 13. INTANGÍVEL

A composição e movimentação do ativo intangível é a seguinte:

Custo	Controladora					
	Taxa média anual de amortização	31/12/2022	Adições	Baixas	Transferência	31/12/2023
Outros intangíveis		1.274	—	—	—	1.274
		<u>1.274</u>	—	—	—	<u>1.274</u>
<b>Amortização</b>						
Outros intangíveis	20,00%	(872)	(99)	—	—	(971)
		<u>(872)</u>	<u>(99)</u>	—	—	<u>(971)</u>
<b>Projetos em desenvolvimento</b>						
Total intangível		43.891	6.003	(10.226)	(11.122)	28.546
		<u>44.293</u>	<u>5.904</u>	<u>(10.226)</u>	<u>(11.122)</u>	<u>28.849</u>

O montante de R\$11.122 refere-se à: (i) transferência de terrenos para a rubrica de Propriedade para Investimento no montante de R\$2.144, e (ii) transferência de gastos com o desenvolvimento inicial dos projetos eólicos Agreste Potiguar I a VII (EAPs I a VII) para outros ativos circulantes, no montante de R\$8.978, dado que tais gastos serão reembolsados por essas controladas.

Custo	Controladora					
	Taxa média anual de amortização	31/12/2021	Adições	Baixas	Transferência para Investimento	31/12/2022
Outros intangíveis		1.057	217	—	—	1.274
Direito de exploração		8.156	—	—	(8.156)	—
		<u>9.213</u>	<u>217</u>	—	<u>(8.156)</u>	<u>1.274</u>
<b>Amortização</b>						
Outros intangíveis	20,00%	(811)	(61)	—	—	(872)
Direito de exploração	3,33%	(3.464)	—	—	3.464	—
		<u>(4.275)</u>	<u>(61)</u>	—	<u>3.464</u>	<u>(872)</u>
<b>Projetos em desenvolvimento</b>						
Total intangível		44.375	5.151	(5.635)	—	43.891
		<u>49.313</u>	<u>5.307</u>	<u>(5.635)</u>	—	<u>44.293</u>

Custo	Consolidado				Ganho e (perda) na conversão de balanços	31/12/2023
	Taxa média anual de amortização	31/12/2022	Adições	Baixas		
Serviços		—	—	—	85.974	85.974
Uso do bem público		17.225	—	—	—	17.225
Direito de exploração		88.072	—	—	—	88.072
Direito de extensão da outorga		83.544	—	—	—	83.544
Outros intangíveis de concessão		86.310	8.553	—	(85.813)	18.965
		<u>275.151</u>	<u>8.553</u>	—	<u>161</u>	<u>293.780</u>
<b>Amortização</b>						
Uso do bem público	2,71%	(5.868)	(466)	—	—	(6.334)
Direito de exploração	3,37%	(26.883)	(2.972)	—	—	(29.855)
Direito de extensão da outorga	4,52%	(5.154)	(3.774)	—	—	(8.934)
Outros intangíveis de concessão	3,00%	(12.529)	(569)	—	—	(13.258)
		<u>(50.434)</u>	<u>(7.781)</u>	—	—	<u>(58.381)</u>
<b>Projetos em desenvolvimento</b>						
Total intangível		44.976	9.045	(10.227)	(11.186)	32.612
		<u>269.693</u>	<u>9.817</u>	<u>(10.227)</u>	<u>(11.025)</u>	<u>268.011</u>

Custo	Consolidado					
	Taxa média anual de amortização	31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências Internas e de Imobilizado (*)	31/12/2022
Outros intangíveis de concessão		88.025	11.927	(144)	791	100.603
Uso do bem público		17.485	—	—	(260)	17.225
Direito de exploração		88.072	—	—	—	88.072
Direito de extensão da outorga		83.544	—	—	—	83.544
		<u>277.126</u>	<u>11.927</u>	<u>(144)</u>	<u>531</u>	<u>311.042</u>
<b>Amortização</b>						
Outros intangíveis de concessão	0,58%	(12.349)	(511)	144	—	(12.529)
Uso do bem público	2,67%	(5.400)	(467)	—	(1)	(5.868)
Direito de exploração	5,60%	(21.948)	(4.935)	—	—	(26.883)
Direito de extensão da outorga	4,77%	(1.167)	(3.987)	—	—	(5.154)
		<u>(40.864)</u>	<u>(9.900)</u>	<u>144</u>	—	<u>(50.434)</u>
<b>Projetos em desenvolvimento</b>						
Total intangível		45.302	5.333	(5.659)	531	44.976
		<u>281.564</u>	<u>7.360</u>	<u>(5.659)</u>	<u>531</u>	<u>269.693</u>

O valor de R\$531 corresponde à transferência de Imobilizado para Intangível, relacionado a custo de aquisição de terrenos e outros gastos diversos que passaram a ser considerados como custos com serviço de passagem. a) Outros intangíveis de concessão: Refere-se basicamente a valores de serviço de passagem e software registrados ao custo de aquisição e amortizados pelo prazo de concessão ou vida útil, respectivamente, dos dois o menor. b) Intangível de direito de exploração decorrente de concessão/autorização. Os direitos de exploração de concessão/autorização gerados na aquisição do controle das subsidiárias estão sendo amortizados de forma linear durante o prazo de exploração das concessões/autorizações. Os valores registrados pela Companhia foram originários de investimentos efetuados nos seguintes empreendimentos:

Custo	Consolidado				
	Taxa média anual de amortização	31/12/2023	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2022
Queluz	2,22%	06/04/04	10/08/48	2.665	2.665
Lavrinhas	2,22%	06/04/04	01/09/48	5.245	5.245
ETB	3,29%	29/09/16	29/09/46	28.400	28.400
La Virgen (iv)				6.164	6.164
EDV I (ii)	2,82%	17/07/12	17/07/47	3.006	3.006
EDV II (ii)	2,82%	16/07/12	16/07/47	1.847	1.847
EDV III (ii)	2,82%	19/07/12	19/07/47	2.714	2.714
EDV IV (ii)	2,82%	24/07/12	24/07/47	3.933	3.933
EDV X (ii)	2,82%	19/07/12	19/07/47	2.420	2.420
STC (i)	3,29%	27/04/06	27/04/36	8.942	8.942
Lumitrans (i)	3,29%	18/02/04	18/02/34	9.766	9.766
Transleste (i)	3,29%	18/02/04	18/02/34	3.814	3.814
Transudeste (i)	3,29%	04/03/05	04/03/35	2.767	2.767
Transrapé (i)	3,29%	15/03/05	15/03/35	4.391	4.391
EDTE (iii)	3,29%	01/12/16	01/12/46	1.752	1.752
Outros		—	—	—	—
				<u>88.072</u>	<u>88.072</u>

### 17. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

A Controladora não possui empréstimos e financiamentos, as principais características e o saldo de empréstimos e financiamentos das controladas é composto da seguinte forma:

Financiadores	Moeda nacional	Empresas	Data da contratação		(Moeda)		Principais cláusulas restritivas	Encargos financeiros a.a. Indexador	Juros (%)	Periodicidade da amortização (Principal/Juros)	Consolidado					
			Vencimento	Principal contratado	Cláusulas restritivas	Juros (%)					31/12/2023	31/12/2022	Custos a amortizar	Encargos	Principal	Total
<b>Operacionais</b>																
BNDES - A - nº 11.2.1030.1	ETEM	dez/11	abr/26	44.700	ICSD >= 1,20	TJLP	2,44	Mensal	—	29	7.894	7.923	11.384			
BNDES - B - nº 11.2.1030.1	ETEM	dez/11	abr/26	2.100	ICSD >= 1,20	TJLP	2,04	Mensal	—	1	387	388	371			
BNDES - A - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	198.420	ICSD >= 1,20 e ICP >= 20%	TJLP	2,34	Mensal	(1.751)	430	120.446	119.125	134.006			
BNDES - B - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	78.540	ICSD >= 1,20 e ICP >= 20%	TJLP	2,34	Mensal	—	170	47.672	47.842	53.826			
BNDES - C - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	9.500	ICSD >= 1,20 e ICP >= 20%	TJLP	2,34	Mensal	—	19	5.378	5.397	6.073			
BNDES - E - nº 12.2.1390.1	FGE	dez/12	abr/31	2.300	ICSD >= 1,20 e ICP >= 20%	TJLP	3,17	Mensal	—	4	1.513	1.517	1.707			
BNDES - nº 08.2.0071.1	Ijuí	abr/08	set/27	168.200	ICSD >= 1,20 e ICP >= 25%	TJLP	3,17	Mensal	—	221	56.607	56.826	71.268			
BNDES - nº 08.2.0976.1	Lavrinhas	mar/09	abr/25	111.185	ICSD >= 1,20 e ICP >= 25%	TJLP	1,93	Mensal	—	44	12.943	12.987	22.501			
BNDES - nº 10.2.0477.1	Lavrinhas	ago/10	abr/25	16.875	ICSD >= 1,20 e ICP >= 25%	TJLP	2,22	Mensal	—	6	1.757	1.763	3.056			
BNDES - nº 08.2.0975.1	Queluz	mar/09	jan/25	114.647	ICSD >= 1,20 e ICP >= 25%	TJLP	1,93	Mensal	—	36	10.679	10.715	20.402			
BNDES - nº 10.2.0478.1	Queluz	ago/10	jan/25	27.716	ICSD >= 1,20 e ICP >= 25%	TJLP	2,22	Mensal	—	8	2.338	2.346	4.468			
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV I	mar/16	out/32	57.990	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(47)	146	44.431	44.530	47.411			
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV I	dez/19	out/32	11.145	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	—	20	13.792	13.812	14.683			
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV II	mar/16	out/32	32.220	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(30)	82	25.081	25.133	26.759			
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV II	dez/19	out/32	4.850	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	—	12	7.873	7.885	8.381			
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV III	mar/16	out/32	49.007	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(36)	126	38.336	38.426	40.915			
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV III	dez/19	out/32	9.067	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	—	14	9.753	9.767	10.381			
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV IV	mar/16	out/32	81.041	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(40)	193	58.818	58.971	62.785			
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV IV	dez/19	out/32	7.857	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	—	16	10.794	10.810	11.492			
BNDES - nº 15.2.0778.1	EDV X	mar/16	out/32	41.042	ICSD >= 1,30	TJLP	2,18	Mensal	(39)	100	32.145	32.219	34.266			
BNDES - nº 19.2.0598.1	EDV X	dez/19	out/32	11.206	ICSD >= 1,30	IPCA	3,70	Mensal	—	17	12.096	12.113	12.877			
BDMG (FINAME PSI) - nº 17906	Transrapé	dez/13	jan/24	19.761	—	—	3,50	Mensal	—	—	199	199	2.585			
BDMG (FINEM) - nº 193.292	Transrapé	out/14	out/29	5.893	—	TJLP	3,50	Mensal	—	152	2.456	2.608	3.023			
BDMG - nº 215.411/16	Transrapé	abr/16	abr/26	4.000	—	TJLP	6,50	Mensal	—	99	1.264	1.363	1.929			
BDMG - nº 127.315	Transleste	mar/05	mar/25	47.029	—	—	9,50	Mensal	—	67	816	883	5.360			
BNB - nº 05974828-A	Transleste	mar/05	mar/25	15.000	—	—	9,50	Mensal	—	15	2.871	2.886	1.650			
Santander - CCB	ETEP	jul/20	jul/25	90.000	—	CDI	2,90	Mensal	(118)	696	68.877	69.455	92.681			
Santander - CCB	ECTE	jul/20	jul/25	80.000	—	CDI	2,90	Mensal	(170)	603	59.711	60.144	68.226			
Santander - CCB	ENTE	jul/20	jul/25	100.000	—	CDI	2,90	Mensal	(130)	773	76.530	77.173	102.980			
Itaú Unibanco S.A. - CCC	ETES	set/20	set/23	10.000	—	CDI	2,68	Semestral	—	—	—	—	10.418			
Itaú Corpbanca Colombia	Risaralda	mai/18	mai/25	(COP) 120.000.000	—	IBR(**)	4,43	Trimestral	(555)	1.394	97.075	97.914	96.948			
Itaú Corpbanca Colombia - Leasing	Risaralda	out/20	out/23	(COP) 121.000	—	IBR(**)	4,37	Mensal	—	—	—	—	45			
Itaú Corpbanca Colombia - Leasing	Risaralda	out/21	out/24	(COP) 124.790	—	IBR(**)	4,44	Mensal	—	—	60					

\*continuação

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis

(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

18. DEBÊNTURES

As principais características e o saldo de debêntures são compostos da seguinte forma:

Financiadores	Condições contratadas das debêntures										Controladora e Consolidado				
	Empresas	Data da contratação	Vencimento	Principal contratado	Cláusulas restritivas de indicadores financeiros	Taxa efetiva a.a.		Amortização		Custos a amortizar	31/12/2023			31/12/2022	
						Indexador	Juros (%)	Principal	Encargos		Encargos	Principal	Total		
<b>Controladora</b>															
7ª Emissão	Alupar	dez/19	out/25	648.500	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	CDI	1,40	Único no final	Semestral	(600)	17.130	648.500	665.030	666.826	
<b>Total Controladora</b>										(600)	17.130	648.500	665.030	666.826	
<b>Consolidado - Operacionais</b>										(365)	17.130	324.250	341.015	18.898	
Não circulante										(235)	-	324.250	324.015	647.928	
1ª Emissão	Windepar	dez/16	dez/28	67.500	ICSD >= 1,20	IPCA	7,63	Semestral	Semestral	(2.610)	188	71.545	69.123	72.752	
7ª Emissão	EATE	jun/18	jun/23	85.000	Dívida líquida <= R\$ 1,9 bi	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	9.286	
8ª Emissão	EATE	jun/19	jun/24	270.000	Dívida líquida <= R\$ 1,9 bi	CDI	108,60	Único no final	Semestral	(101)	16.335	-	16.234	287.341	
5ª Emissão	ECTE	jul/19	jul/24	50.000	Dívida líquida <= R\$ 338 mi	CDI	108,60	Único no final	Semestral	(33)	3.025	50.000	52.992	53.174	
4ª Emissão	ENTE	jul/19	jul/24	50.000	Dívida líquida <= R\$ 840 mi	CDI	108,60	Único no final	Semestral	(34)	3.025	50.000	52.991	53.171	
3ª Emissão	ETEP	jun/18	jun/23	45.000	Dívida líquida <= R\$ 285 mi	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	5.520	
3ª Emissão	Ferreira Gomes	dez/17	dez/27	210.900	ICSD >= 1,15 e ICP >= 20%	IPCA	6,47	Semestral	Semestral	(5.275)	622	250.601	245.408	292.514	
1ª Emissão	EBTE	jun/18	jun/23	110.000	Dívida líquida <= R\$ 225 mi	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	11.020	
1ª Emissão	ETES	jun/18	jun/23	40.000	Dívida líquida <= R\$ 50 mi	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	3.986	
2ª Emissão - I	ETAP	set/18	set/23	41.300	Dívida líquida/EBITDA <= 3,75	CDI	112,00	Único no final	Semestral	-	-	-	-	42.876	
2ª Emissão - II	ETAP	set/18	set/25	114.700	Dívida líquida/EBITDA >= 2,5	IPCA	6,17	Anual	Semestral	(837)	4.149	151.524	154.836	147.417	
1ª Emissão	ETVG	jun/18	jun/23	38.000	Dívida líquida <= R\$ 41 mi	CDI	112,00	Mensal	Mensal	-	-	-	-	3.789	
2ª Emissão	Verde 08	jul/18	jul/25	140.000	Dívida líquida/EBITDA >= 2,5	IPCA	5,96	Único no final	Semestral	(744)	5.034	187.185	191.475	182.486	
2ª Emissão - I	ETC	set/18	set/23	30.700	Dívida líquida/EBITDA <= 3,75	CDI	113,50	Único no final	Semestral	-	-	-	-	31.890	
2ª Emissão - II	ETC	set/18	set/25	85.300	Dívida líquida/EBITDA >= 2,5	IPCA	6,17	Anual	Semestral	(617)	5.113	110.658	115.154	109.641	
2ª Emissão	EDTE	dez/18	dez/28	315.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,75	IPCA	5,29	Semestral	Semestral	(5.074)	100.572	307.125	402.623	393.141	
1ª Emissão	ETB	fev/29	fev/29	715.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,75	IPCA	5,34	Semestral	Semestral	(12.333)	250.671	715.000	953.338	907.928	
1ª Emissão	AETE	set/20	set/26	130.000	ICSD >= 1,10	CDI	2,70	Semestral	Semestral	(594)	4.191	96.135	99.732	111.101	
9ª Emissão	EATE	abr/21	abr/26	200.000	Dívida líquida <= R\$ 1,9 bi	CDI	1,90	Semestral	Semestral	(272)	6.051	470.000	475.779	206.641	
6ª Emissão	ECTE	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 338 mi	CDI	100,00	Único no final	Semestral	(99)	1.513	50.000	51.414	51.568	
4ª Emissão	ETEP	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 285 mi	CDI	100,00	Único no final	Semestral	(99)	1.513	50.000	51.414	51.568	
3ª Emissão	Transirapé	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 164 mi	CDI	1,90	Semestral	Semestral	(97)	1.513	50.000	51.416	51.573	
2ª Emissão	EBTE	abr/21	abr/26	50.000	Dívida líquida <= R\$ 225 mi	CDI	1,90	Semestral	Semestral	(99)	1.513	50.000	51.414	51.568	
1ª Emissão	Foz	out/21	set/28	600.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	CDI	1,70	Único no final	Semestral	(374)	22.947	600.000	622.573	625.252	
1ª Emissão	TCC	set/18	set/28	680.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,75	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	(11.766)	225.106	639.200	852.540	864.344	
1ª Emissão	TPE	set/18	set/28	1.070.000	Dívida líquida/EBITDA <= 3,75	IPCA	6,53	Semestral	Semestral	(18.474)	354.213	1.005.800	1.341.539	1.360.122	
1ª Emissão	TSM	dez/19	dez/44	530.000	ICSD >= 1,20	IPCA	4,50	Semestral	Semestral	(28.534)	75.086	664.608	711.160	676.800	
1ª Emissão	ESTE	dez/19	dez/44	415.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	IPCA	4,50	Semestral	Semestral	(21.270)	8.478	583.604	570.812	543.194	
10ª Emissão	EATE	mai/22	mai/27	110.000	Dívida líquida <= R\$ 1,9 bi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(442)	2.141	110.000	111.699	111.887	
3ª Emissão	EBTE	mai/22	mai/27	45.000	Dívida líquida <= R\$ 225 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(223)	876	45.000	45.653	45.719	
5ª Emissão	ETEP	mai/22	mai/27	35.000	Dívida líquida <= R\$ 285 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(189)	681	35.000	35.492	35.539	
7ª Emissão	ECTE	mai/22	mai/27	60.000	Dívida líquida <= R\$ 338 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(274)	1.168	60.000	60.894	60.989	
5ª Emissão	ENTE	mai/22	mai/27	30.000	Dívida líquida <= R\$ 840 mi	CDI	1,80	Único no final	Semestral	(172)	584	30.000	30.412	30.450	
1ª Emissão	TME	mai/22	mai/27	240.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	CDI	1,70	Único no final	Semestral	(628)	3.617	240.000	242.989	243.956	
11ª Emissão	EATE	dez/23	dez/28	310.000	Dívida líquida <= R\$ 1,9 bi	CDI	1,65	Bullet	Mensal	(1.170)	467	310.000	309.297	-	
6ª Emissão	ENTE	dez/23	dez/28	50.000	Dívida líquida <= R\$ 840 mi	CDI	1,65	Bullet	Mensal	(259)	75	50.000	49.816	-	
<b>Pré - Operacionais</b>															
1ª Emissão	Pitombeira	set/22	set/24	200.000	-	CDI	1,28	Único no final	Único no final	(184)	-	237.547	237.363	207.045	
1ª Emissão	ELTE	out/22	out/25	500.000	Dívida líquida/EBITDA <= 4,5	CDI	1,35	Único no final	Semestral	(1.115)	13.156	500.000	512.041	512.954	
<b>Total Consolidado</b>										(114.592)	1.130.753	8.418.492	9.434.653	9.116.488	
Circulante										(18.466)	259.716	1.422.037	1.663.287	497.611	
Não circulante										(96.126)	871.037	6.996.455	7.771.366	8.618.877	

A Administração da Companhia e suas controladas mantêm o acompanhamento dos índices financeiros definidos nas escrituras das debêntures. Em 31 de dezembro de 2023 e 2022, todas as cláusulas restritivas foram atendidas, e estes índices, demonstrados no quadro acima, estavam dentro dos limites estabelecidos nos contratos de dívida da Companhia e suas controladas. Existem emissões de debêntures cujos índices financeiros devem ser apurados de forma trimestral ou anual, e o não cumprimento de tais índices financeiros implica em vencimento antecipado da dívida. As debêntures da Companhia e suas controladas não são conversíveis em ações.

Movimentação de debêntures:

Saldo inicial	Controladora		Consolidado	
	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023
666.826	659.536	9.116.488	7.660.163	
Ingresso de dívidas (custo a amortizar)	-	-	358.481	1.216.874
Encargos financeiros	91.951	87.564	1.088.591	1.022.667
Amortização do principal	-	-	(301.130)	(182.886)
Amortização dos encargos	(93.747)	(80.274)	(827.777)	(600.330)
<b>Saldo final</b>	<b>665.030</b>	<b>666.826</b>	<b>9.434.653</b>	<b>9.116.488</b>

Saldo a amortizar das debêntures por indexador:

Parcelas vencíveis por indexador	31/12/2023						
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Após 2029
CDI	341.380	324.250	-	-	-	-	665.630
(-) Custos a amortizar	(365)	(235)	-	-	-	-	(600)
<b>341.015</b>	<b>324.015</b>	-	-	-	-	-	<b>665.030</b>

Parcelas vencíveis por indexador

Parcelas vencíveis por indexador	31/12/2023						
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Após 2029
CDI	341.380	324.250	-	-	-	-	665.630
IPCA	1.045.357	963.861	639.465	485.001	699.999	-	3.833.703
(-) Custos a amortizar	(634.839)	(848.093)	(525.150)	(540.908)	(1.559.715)	527.085	1.079.752
<b>1.663.287</b>	<b>1.792.997</b>	<b>1.149.520</b>	<b>1.011.435</b>	<b>2.248.719</b>	<b>524.328</b>	<b>1.044.367</b>	<b>9.434.653</b>

19. PASSIVO CONTRATUAL COM CLIENTES

Em 31 de dezembro de 2023, o montante de R\$270.522 (R\$116.330 em 31 de dezembro de 2022) corresponde à receita antecipada, que foi faturada e recebida pela controlada Transmissora Colombiana de Energia S.A.S ESP ("TCE"), em fase de construção e localizada na Colômbia, referente aos valores proporcionais do Ingresso Anual Esperado, equivalente a RAP no Brasil, a qual a TCE passou a ter direito a partir de dezembro de 2021, conforme Resolução CREG nº 015 de 2017. Considerando que a obrigação de desempenho de operar e manter o sistema de transmissão de energia não foi cumprido até o momento, os valores mensais faturados, estão sendo reconhecidos como Passivo de contrato no passivo não circulante. Esse reconhecimento representa a obrigação da TCE em cumprir com seus compromissos contratuais. O montante do Passivo de contrato que for sendo registrado até a entrada em operação comercial da TCE prevista para setembro de 2024, será após isso, reconhecido no resultado do exercício de forma linear até o prazo remanescente do contrato, cuja duração total é de 25 anos, contados a partir de 1º de dezembro de 2021, à medida que as condições de reconhecimento de receita forem sendo atendidas.

20. PROVISÕES, DEPÓSITOS JUDICIAIS E PASSIVOS CONTINGENTES

20.1. Provisões:

Provisão para contingências (f)	Controladora						
	31/12/2022	Adições	Atualização monetária	Baixas	Reclassificação	Pagamentos	31/12/2023
<i>Cível e fundiário</i>	-	1.258	-	-	-	-	1.258
<i>Trabalhista</i>	1.877	2.254	1.348	-	-	-	5.479
	<b>1.877</b>	<b>3.512</b>	<b>1.348</b>	-	-	-	<b>6.737</b>
Provisão para contingências (f)	Controladora						
	31/12/2021	Adições	Atualização monetária	Baixas	Reclassificação	Pagamentos	31/12/2022
<i>Cível e fundiário</i>	6	-	17	(23)	-	-	-
<i>Trabalhista</i>	1.645	-	4.372	(4.140)	-	-	1.877
	<b>1.651</b>	-	<b>4.389</b>	<b>(4.163)</b>	-	-	<b>1.877</b>
Provisões para constituição de ativos (a)	Consolidado						
	31/12/2022	Adições	Atualização monetária	Baixas	Reclassificação	Pagamentos	31/12/2023
Provisões para compensações ambientais (b)	25.999	6.094	-	320	(6.111)	(5.523)	193.238
Provisão para desmobilização (c)	12.130	8.207	-	142	-	(2.860)	20.479
Provisão do uso do bem público (d)	26.834	-	-	-	-	-	27.800
Provisão para ressarcimento (e)	-	4.024	-	(1.552)	-	-	2.472
Provisão para contingências (f)	1.790	-	236	-	-	-	2.026
<i>Cível e fundiário</i>	5.108	1.312	7	-	21.010	-	27.347
<i>Trabalhista</i>	3.534	3.064	1.363	(476)	-	(607)	6.878
	<b>251.284</b>	<b>91.692</b>	<b>5.894</b>	<b>(54.258)</b>	<b>21.010</b>	<b>(11.356)</b>	<b>304.266</b>
Circulante	94.699	-	-	-	-	-	114.891
Não circulante	156.585	-	-	-	-	-	189.375
Provisões para constituição de ativos (a)	Consolid						

\*continuação

## Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis

(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

e) Outros resultados abrangentes: Referem-se ao ganho e perda na conversão das informações financeiras das controladas domiciliadas no exterior. Resultado de equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes e Hedge de fluxo de caixa de instrumentos financeiros designados como hedge accounting, conforme demonstrado abaixo:

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Saldo no início do exercício</b>	45.492	70.865	36.057	67.735
<b>Diferenças cambiais decorrentes da conversão dos ativos líquidos no exterior (i)</b>				
La Virgen	(2.806)	(2.702)	(1.960)	(8.317)
Risaralda	(73)	(49)	(73)	(49)
Alupar Peru	(9.322)	(6.671)	(9.322)	(6.671)
Alupar Colômbia	7.571	(14.359)	7.571	(14.359)
<b>Subtotal - Ajustes acumulados de conversão</b>	<b>(4.630)</b>	<b>(23.781)</b>	<b>(3.784)</b>	<b>(29.396)</b>
<b>Outros resultados abrangentes</b>				
Alupar - Resultado de equivalência patrimonial (ii)	5.075	(1.592)	-	-
TCE - Hedge de fluxo de caixa (ii)	-	-	7.250	(2.972)
TCE - Imposto de renda diferido (ii)	-	-	(2.175)	690
<b>Saldo no fim do exercício</b>	<b>45.937</b>	<b>45.492</b>	<b>37.348</b>	<b>36.057</b>

(i) Os montantes acumulados de variações cambiais relacionadas a ajustes de conversão de controladas no exterior, reconhecido em outros resultados abrangentes serão reclassificados subsequentemente para o resultado do período, apenas no momento da baixa de controlada no exterior, ou na perda de controle. (ii) A controlada TCE designou instrumentos financeiros derivativos como hedge accounting de fluxo de caixa e a variação do valor justo de tais instrumentos financeiros são reconhecidos em Outros resultados abrangentes, conforme detalhado nas notas explicativas nº 3.4 item (c) e 29.3. Consequentemente, a Companhia reconhece a sua participação em tal operação por conta do método de equivalência patrimonial. f) Destinação do resultado:

	31/12/2023	31/12/2022
Lucro líquido do exercício	694.063	918.466
Destinações para:		
Reserva legal	34.703	45.923
Reserva de lucros a realizar	-	209.345
Dividendos intercalares	109.713	-
Dividendos obrigatórios	55.127	8.791
Dividendos adicionais	8.872	-
Lucro remanescente a disposição da Assembleia	485.648	654.407
Dividendos declarados da Reserva de Lucros a Realizar	173.712	413.182
Dividendos totais declarados	347.424	421.973
Porcentagem de dividendos sobre o Lucro do exercício	50%	46%

De acordo com o artigo 36 do Estatuto Social da Companhia, alterado em 6 de dezembro de 2022, os acionistas terão direito de receber como dividendo mínimo obrigatório não cumulativo, em cada exercício, 25% (vinte e cinco por cento) do lucro líquido do exercício, acrescido ou diminuído dos seguintes valores: a) importância destinada à constituição de reserva legal; b) importância destinada à constituição de reserva para contingência e reversão da mesma reserva formada em exercícios anteriores. De acordo com o artigo 202, inciso II, da Lei nº 6.404/76, o valor do dividendo mínimo obrigatório poderá ser limitado ao montante do lucro líquido do exercício que tiver sido realizado, desde que a diferença seja registrada como reserva de lucros a realizar (art. 197 da mesma lei). Considera-se realizada a parcela do lucro líquido do exercício após a destinação da reserva legal de 5%, que exceder a soma do resultado positivo de equivalência patrimonial, descontados dos dividendos intermediários recebidos das controladas. A Administração da Companhia apurou a parcela não realizada do lucro líquido do exercício findo em 31 de dezembro de 2022, e destinou à conta de Reserva de Lucros a Realizar o valor dos dividendos mínimos obrigatórios de 25%, que corresponde ao montante de R\$209.345. O dividendo mínimo obrigatório de 25% da parcela realizada do lucro líquido de 31 de dezembro de 2022 corresponde ao montante de R\$8.791. No exercício findo em 31 de dezembro de 2023 não houve destinação à conta de Reserva de Lucros a Realizar. Durante os exercícios de 2023 e 2022, a Companhia realizou parte dos dividendos obrigatórios destinados anteriormente à conta de Reserva de Lucros a Realizar, a realização foi mediante o recebimento de dividendos de suas controladas, nos montantes de R\$173.712 e R\$413.183, respectivamente, e reclassificou para a rubrica de "Dividendos a Pagar", conforme determina o artigo 202 item III da Lei nº 6.404/76. A seguir detalhamos as distribuições de dividendos ocorridas durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2023:

Órgão	Data de Aprovação		Data Ex-Dividendos		Data Record¹		Data de Pagamento		Montante		Por ação (R\$)		Por Unit (R\$)	
									Total			Total		
Recomendação do Cons. de Administração²	19/04/2024	22/04/2024	19/04/2024	18/06/2024	237.711		0,26	0,78						
Conselho de Administração	09/11/2023	17/11/2023	16/11/2023	08/01/2024	36.571		0,04	0,12						
Conselho de Administração	09/08/2023	17/08/2023	16/08/2023	05/10/2023	36.571		0,04	0,12						
Conselho de Administração	10/05/2023	16/05/2023	15/05/2023	05/07/2023	36.571		0,04	0,12						
Assembleia	17/04/2023	18/04/2023	17/04/2023	16/05/2023	421.974		0,48	1,44						

¹ Data Record: data-base para o direito ao recebimento do dividendo. ² Conforme RCA de 05 de março de 2024.

## 22. RESULTADO POR AÇÃO

O resultado por ação básico é calculado por meio do resultado do período atribuído aos acionistas controladores da Companhia e a média ponderada das ações ordinárias em circulação no respectivo período. A tabela a seguir apresenta o cálculo da média ponderada de ações em circulação e o resultado por ação da Companhia para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022:

	Consolidado	
	Exercício findo em 31/12/2023	31/12/2022
<b>Numerador:</b>		
Lucro líquido do exercício atribuído aos acionistas controladores	694.063	918.466
<b>Denominador (em milhares de ações)</b>		
Média ponderada do número de ações ordinárias (*)	613.311	596.956
Média ponderada do número de ações preferenciais (*)	289.886	282.155
<b>Lucro por ação</b>		
Lucro básico e diluído por ação ordinária (*)	0,76845	1,04477
Lucro básico e diluído por ação preferenciais (*)	0,76845	1,04477

(\*) A Companhia não possui instrumentos dilutivos, tais como, instrumentos conversíveis em ações, opções ou bônus de subscrição.

## 23. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA E OUTRAS RECEITAS OPERACIONAIS

	Controladora		Consolidado	
	Exercício findo em 31/12/2023	31/12/2022	Exercício findo em 31/12/2023	31/12/2022
<b>Receita operacional bruta</b>				
Sistema de transmissão de energia				
Receita de operação e manutenção (Nota 9)	-	-	606.157	566.620
Receita de infraestrutura (Nota 9)	-	-	208.102	250.481
Remuneração financeira do ativo de concessão (Nota 9)	-	-	1.997.004	2.737.546
<b>Sistema de geração de energia</b>				
Suprimento de energia (Nota 24)	105.959	74.460	816.183	695.358
Outras receitas	-	-	6.459	-
<b>Prestação de serviços</b>				
Comissão de aval - Partes relacionadas (Nota 28)	58.605	114.376	-	-
<b>Total - Receita operacional bruta</b>	<b>164.564</b>	<b>188.836</b>	<b>3.633.905</b>	<b>4.250.005</b>
<b>Tributos sobre a receita operacional bruta</b>				
Programa de Integração Social - PIS	(2.206)	(2.484)	(43.906)	(42.931)
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	(9.654)	(10.179)	(181.064)	(196.458)
PIS e COFINS - Diferidos	-	-	(33.119)	(91.400)
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	(92)	-
Imposto sobre Serviços - ISS	(2.496)	(6.280)	(2.792)	(6.701)
<b>Total</b>	<b>(14.356)</b>	<b>(18.943)</b>	<b>(260.973)</b>	<b>(337.490)</b>
<b>Encargos regulatórios</b>				
Quota para reserva global de reversão - RGR	-	-	(27.855)	(36.194)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	-	-	(11.135)	(10.558)
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FNDCT	-	-	(11.133)	(10.558)
Ministério de Minas e Energia - MME	-	-	(5.567)	(5.296)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	-	-	(12.895)	(12.010)
TFSEE e RGR Diferido	-	-	7.034	(4.191)
<b>Total</b>	<b>(14.356)</b>	<b>(18.943)</b>	<b>(322.524)</b>	<b>(416.297)</b>
<b>Total - Receita operacional líquida</b>	<b>150.208</b>	<b>169.893</b>	<b>3.311.381</b>	<b>3.833.708</b>
<b>Outras receitas operacionais</b>				
Ganho pela revisão tarifária (Nota 9)	-	-	52.899	60.344
Ganho com indenizações	-	-	40	16.717
Outras receitas operacionais	(576)	5.020	2.913	-
<b>Subtotal - Outras receitas operacionais bruta</b>	<b>(576)</b>	<b>57.959</b>	<b>79.974</b>	<b>79.974</b>
(-) Impostos sobre outras receitas operacionais	-	-	(6.347)	(4.516)
<b>Total - Outras receitas operacionais</b>	<b>(576)</b>	<b>51.612</b>	<b>73.627</b>	<b>75.458</b>

a) A seguir apresentamos as margens do segmento de transmissão de cada obrigação de desempenho:

	Controladora		Consolidado	
	Exercício findo em 31/12/2023	31/12/2022	Exercício findo em 31/12/2023	31/12/2022
<b>Implementação de Infraestrutura</b>				
Receita de infraestrutura			208.102	250.481
Custo de infraestrutura			(269.565)	(203.142)
Margem			(61.463)	47.339
% Margem percebida			-29,54%	18,90%
<b>Operação &amp; Manutenção</b>				
Receita de operação e manutenção			606.157	566.620
Custo de operação e manutenção			(156.600)	(159.707)
Margem			449.557	406.913
% Margem percebida			74,17%	71,81%

## 24. SUPRIMENTO DE ENERGIA E ENERGIA COMPRADA PARA REVENDA

	Controladora					
	Exercício findo em					
	31/12/2023		31/12/2022			
MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor	
<b>Suprimento de energia</b>						
Ambiente livre - comercialização	341.904	180,14	61.590	193.224	164,22	
Ambiente livre - partes relacionadas	92.300	77,88	7.188	110.300	68,75	
Ambiente regulado	166.440	210,00	34.952	166.438	210,00	
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	2.229	-	193	
<b>Total</b>			<b>105.959</b>		<b>74.460</b>	
<b>Energia comprada para revenda</b>						
Ambiente livre	(262.915)	67,27	(17.685)	(75.912)	175,60	
Ambiente livre - partes relacionadas	(341.332)	259,22	(88.481)	(414.900)	207,88	
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	(2.581)	-	(21)	
(-) Crédito de PIS/COFINS energia	-	-	9.598	-	11.969	
<b>Total</b>			<b>(99.149)</b>		<b>(87.633)</b>	
<b>Consolidado</b>						
<b>Exercício findo em</b>						
	31/12/2023		31/12/2022			
	MWh (*)	Preço Médio	Valor	MWh (*)	Preço Médio	Valor
<b>Suprimento de energia</b>						
Ambiente livre	570.350	354,19	202.011	532.814	331,76	176.769
Ambiente livre - comercialização	841.322	160,92	135.383	842.939	139,70	117.758
Ambiente regulado	2.199.483	209,63	461.081	1.952.345	200,40	391.248
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	17.708	-	-	9.583
<b>Total</b>			<b>816.183</b>			<b>695.358</b>
<b>Energia comprada para revenda</b>						
Ambiente livre	(662.527)	71,99	(47.698)	(487.206)	109,84	(53.517)
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	(13.665)	-	-	(6.102)
(-) Crédito de PIS/COFINS energia	-	-	11.080	-	-	17.138
<b>Total</b>			<b>(50.283)</b>			<b>(42.481)</b>

(\*) Informações não examinadas pelos auditores independentes.

## 25. CUSTOS E DESPESAS

	Controladora					
	Exercício findo em					
	31/12/2023		31/12/2022			
Despesas Gerais e administrativas	Custos dos serviços prestados	Total	Despesas Gerais e administrativas	Custos dos serviços prestados	Total	
Energia comprada para revenda (nota 24)						
Pessoal	(18.218)	(99.149)	(117.367)	(18.218)	(87.633)	
Honorários da administração	(14.474)	-	(14.474)	(14.071)	(14.071)	
Material	(158)	-	(158)	339	339	
Serviços de terceiros	(12.397)	-	(12.397)	(9.487)	(9.487)	
Depreciação e amortização	(2.014)	-	(2.014)	(3.693)	(3.693)	
Provisões	(4.860)	-	(4.860)	(226)	(226)	
Aluguéis	(2.456)	-	(2.456)	(187)	(187)	
Seguros	(779)	-	(779)	(129)	(129)	
Doações e contribuições e subvenções	(403)	-	(403)	(477)	(137)	
Tributos e taxas	(1.148)	-	(1.148)	(171)	(171)	
Outros	(511)	-	(511)	(275)	(275)	
<b>Total</b>	<b>(57.418)</b>	<b>(99.149)</b>	<b>(156.567)</b>	<b>(41.750)</b>	<b>(88.530)</b>	

	Consolidado				
	Exercício findo em				
	31/12/2023				
Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Despesas Gerais e administrativas			Outras
		Despesas administrativas	Outras	Total	
Energia comprada para revenda (nota 24)	(50.283)	-	-	-	(50.283)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(47.613)	-	-	-	(47.613)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(9.367)	-	-	-	(9.367)
Pessoal	(100.774)	(5.552)	(63.423)	-	(169.749)
Honorários da administração	-	-	(34.279)	-	(34.279)
Material	(14.746)	(145.894)	(1.348)	-	(161.988)
Serviços de terceiros	(105.444)	(57.528)	(56.401)	-	(219.373)
Depreciação e amortização	(147.878)	-	(6.034)	-	(153.912)
Provisões para contingências	(305)	-	(4.867)	-	(5.172)
Aluguéis	(15.186)	-	(4.330)	-	(19.516)
Seguros	(24.163)	(1.034)	(1.810)	-	(27.007)
Doações e contribuições	(1.024)	-	(7.403)	-	(8.427)
Tributos e taxas	(8.618)	(5.227)	(2.376)	-	(16.221)
Outros	(2.801)	(54.330)	(2.394)	(3.062)	(62.587)
Perda na revisão tarifária, líquida de impostos (Nota 9)	-	-	-	(60.972)	(60.972)
<b>Total</b>	<b>(528.202)</b>	<b>(269.565)</b>	<b>(184.665)</b>	<b>(64.034)</b>	<b>(1.046.466)</b>

	Consolidado				
	Exercício findo em				
	31/12/2022				
Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Despesas Gerais e administrativas			Outras
		Despesas administrativas	Outras	Total	
Energia comprada para revenda (nota 24)	(42.481)	-	-	-	(42.481)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(40.543)	-	-	-	(40.543)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(9.577)	-	-	-	(9.577)
Pessoal	(98.0				

\*continuação

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis

(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

Empresas	Alíquota de PIS e COFINS	Referente Ano Fiscal 2023		Regime de tributação
		Incentivo fiscal REIDI até:	Incentivo fiscal SUDAM/SUDENE até:	
STC	9,65%	-	-	Lucro Presumido
TCC	9,25%	2022	2025	Lucro Real
TCE	Não aplicável	-	2031	Lucro Real
TECP	9,25%	-	2020	(**)
TEL	Não aplicável	-	-	Lucro Real
TME	9,25%	-	-	(**)
TPE	9,25%	2022	2024	Lucro Real
Transirapé	9,25%	2022	2031	Lucro Real
Transleste	3,65%	-	-	Lucro Presumido
Transminas	9,25%	-	-	Lucro Presumido
Transudeste	3,65%	-	-	Lucro Presumido
TM	9,25%	2023	-	Lucro Real
UFV Pitombeira	9,25%	2023	-	Lucro Real
Verde 8 (**)	3,65%	-	-	Lucro Presumido
Windpar	9,25%	-	-	Lucro Real
<b>Controlada em conjunto</b>				
TNE	9,25%	2027	-	Lucro Real

(\*) De acordo com a Lei 10.637/2002, os contratos de concessão das concessionárias de energia elétrica firmados anteriormente a 31 de outubro de 2003 estão submetidos a dedução de 3,65% PIS/COFINS. (\*\*) Em 08 de outubro de 2018 foi publicado no D.O. o reconhecimento do regime especial de tributação aplicável às empresas integrantes da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), criado pelo art. 47 da Lei de nº 10.637/2002, no qual a empresa passou a tributar as receitas oriundas dessas transações pela alíquota do regime cumulativo (3,65%) nas contribuições de PIS e COFINS. (\*\*\*) O regime de tributação das controladas do exterior seguem as determinações da legislação fiscal de seus respectivos países.

28. PARTES RELACIONADAS

a) Todas as transações com partes relacionadas podem ser assim demonstradas:

Parte relacionada/transação	Controladora		Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Balanco patrimonial</b>				
<b>Contas a receber</b>	<b>5.260</b>	<b>7.460</b>	-	-
Verde 08 - Venda de energia ambiente livre (iii)	242	-	-	-
Ferreira Gomes - Venda de energia ambiente livre (iii)	595	-	-	-
La Virgen - comissão de aval (iv)	303	3.347	-	-
TPE - comissão de aval (iv)	1.757	1.788	-	-
ETB - comissão de aval (iv)	1.247	1.191	-	-
TCC - comissão de aval (iv)	1.116	1.134	-	-
<b>Outros ativos</b>	<b>26.418</b>	<b>9.460</b>	-	-
Alupar Peru - reembolso de despesas bancárias	274	1.409	-	-
La Virgen - reembolso de despesas bancárias	-	199	-	-
TCE - reembolso de despesas bancárias	83	-	-	-
EAPs - reembolso de despesas	8.383	-	-	-
Alupar Colômbia - Mútuo (v)	16.778	7.852	-	-
<b>Adequamento para futuro aumento de capital</b>	-	-	<b>293</b>	<b>293</b>
Gertermo Participações S/A.	-	-	293	293
<b>Passivo</b>				
<b>Fornecedores - Compra de energia ambiente livre (i)</b>	<b>7.935</b>	<b>7.197</b>	-	-
EAP I	451	7.197	-	-
Ferreira Gomes	7.484	7.197	-	-
<b>Dividendos a pagar (ii)</b>	<b>274.289</b>	<b>421.978</b>	<b>331.379</b>	<b>552.390</b>
Acionistas controladores	133.543	220.122	133.543	220.122
Acionistas minoritários da controladora	140.746	201.856	140.746	201.856
Acionistas não controladores	-	-	57.090	130.402
<b>Parte relacionada/natureza da transação</b>			<b>Controladora</b>	
			<b>Exercício findo em</b>	
			<b>31/12/2023</b>	<b>31/12/2022</b>

Demonstração do resultado

Receita operacional bruta	Controladora		Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Ferreira Gomes - Suprimento de energia (iii)	4.335	7.028	4.335	7.028
Foz do Rio Claro - Suprimento de energia (iii)	-	-	-	555
Verde 8 - Suprimento de energia (iii)	2.853	21.057	2.853	21.057
TPE - comissão de aval (iv)	21.264	18.993	21.264	18.993
ETB - comissão de aval (iv)	14.644	13.993	14.644	13.993
TCC - comissão de aval (iv)	13.513	13.373	13.513	13.373
La Virgen - comissão de aval (iv)	9.184	65.953	9.184	65.953
<b>Custo - Energia comprada para revenda (ii)</b>	<b>(88.481)</b>	<b>(86.251)</b>	<b>(88.481)</b>	<b>(86.251)</b>
Ferreira Gomes	(86.157)	(80.237)	(86.157)	(80.237)
EAP I	(2.324)	-	(2.324)	-
Queluz	-	(1.400)	-	(1.400)
Lavrinhas	-	(1.400)	-	(1.400)
Verde 8	-	(3.214)	-	(3.214)
<b>Recitas financeiras</b>	<b>1.010</b>	<b>166</b>	<b>1.010</b>	<b>166</b>
Alupar Colômbia - Mútuo (v)	-	-	1.010	166

i) Refere-se a compra de energia das controladas para suprir a necessidade de energia para atendimento dos contratos de venda de outras controladas, conforme preço médio de compra demonstrado na nota explicativa nº 24; ii) Refere-se aos dividendos a pagar pela Companhia e suas controladas aos acionistas; iii) Refere-se a venda de energia da Alupar para suas controladas em decorrência da necessidade das mesmas de aquisição de energia no mercado de curto prazo para atendimento de seus contratos, conforme preço médio de compra demonstrado na nota explicativa nº 24; iv) Refere-se a comissão de aval sobre empréstimos/ financiamentos, prestados pela Alupar em favor das controladas, cuja remuneração cobrada é de 1,55% ao ano do saldo garantido pela Alupar, devida a partir da entrada em operação comercial do empreendimento até o término da fiança. As condições comerciais foram aprovadas tanto pela ANEEL quanto pelos acionistas não controladores dessas controladas. Em relação a controlada La Virgen, a remuneração cobrada é de 2,00% ao ano do saldo garantido pela Alupar desde o início de sua construção. v) Refere-se a mútuo firmado entre a Alupar e sua controlada Alupar Colombia, em 25 de abril de 2022 no valor total de até US\$1.800 mil, com juros de 7,50% a.a. e vencimento em 1º de dezembro de 2029. Em 16 de junho de 2023, foi firmado aditivo ao contrato de mútuo que alterou o valor do contrato para até US\$3.300 mil e o vencimento para 1º de dezembro de 2030. No exercício findo em 31 de dezembro de 2023 foi disponibilizado à Alupar Colômbia o montante de R\$8.872 (R\$7.838 em 31 de dezembro de 2022) totalizando no saldo em aberto a receber de R\$17.678 (R\$12.997 em 31 de dezembro de 2022). b) Garantias: b.i) As transações de garantias entre Companhia e suas controladas referentes a contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures estão relacionadas abaixo: **Data da Autorização - Órgão Autorizador - Empresa Garantida/Contratante - Empresa Garantidora/Contratada - Contrato nº/Objeto - Garantia - Valor do Contrato - Início do Contrato - Encerramento do Contrato - Saldo devedor do contrato em 31/12/23:** - - - - - Alupar Colombia - Todas as obrigações contradas pela AFIANÇADA perante o BENEFICIÁRIO decorrentes da Operação Financeira, caso Standby Letter of Credit seja executada por MUFJ Union Bank, N.A. o seu cessionário (as "Obrigações Garantidas"), respondendo pelo valor máximo de principal de USD\$ 25.000.000,00 (vinte e cinco milhões de dólares americanos), além de todos os encargos, contratuais, fiscais ou de outra natureza sobre eles incididos, inclusive despesas e penalidades. - USD \$25.000 - 18/07/22 - 10/07/27 - 556.261; - - - - - TCE - Alupar - Contrato de financiamento MUFJ Bank - O Fiador qualificado no prémbulo da presente Carta de Fiança constitui-se fiador e principal pagador, e solidariamente responsável com a Afiançada por todas as obrigações, principais e acessórias, contradas pela Afiançada perante os Secured Creditors no Contrato de Crédito (nesta fiança representados pelo Beneficiário, que atua em nome dos Secured Creditors) sob o Contrato de Crédito (as "Obrigações Garantidas"), respondendo pelo valor máximo de principal de US\$107.530.000 (cento e sete milhões e quinhentos e trinta mil dólares), acrescida dos juros remuneratórios e demais encargos previstos no Contrato de Crédito. - US\$107.530 - 18/07/22 - 10/07/27 - 556.261; - - - - - Pitombeira - Alupar - Debênture nº emissão - Fiança - 200.000 - 22/09/22 - 22/09/24 - 237.363; - - - - - EAP I - Alupar - Empréstimo Banco CITIBANK - Descrição do Fato da Natureza Capitais Estrangeiros - Empréstimos e financiamentos - Empréstimos diretos - longo prazo - nº contrato 000308801352 - (USD) 20.293 - 21/06/22 - 24/01/24 - 17.365; - - - - - EAP II - Alupar - Empréstimo Banco CITIBANK - Descrição do Fato da Natureza Capitais Estrangeiros - Empréstimos e financiamentos - Empréstimos diretos - longo prazo - nº contrato 000308801547 - (USD) 27.707 - 21/06/22 - 24/01/24 - 45.359; - - - - - Foz do Rio Claro - Alupar - 1ª Emissão de Debêntures - Fiança Irrestita - 600.000 - 08/10/21 - 15/09/28 - 622.573; - - - - - Risaralva - Alupar - Carta Fiança - Fiadora no Contrato de Empréstimo junto ao Banco Itaú - COP 120.000.000 - 30/05/18 - 30/05/25 - 97.914 - 05/09/22 - Junta Geral de Acionistas de La Virgen S.A.C., - La Virgen SAC - Alupar - Contrato de préstamo de Largo prazo - PAGARÉ A FAVOR DE BTG CHILE - (USD) 55.000 - 06/09/22 - 11/09/29 - 262.125 - 05/09/22 - Junta Geral de Acionistas de La Virgen S.A.C. - La Virgen SAC - Alupar - Contrato de préstamo de Largo prazo - PAGARÉ A FAVOR DE BTG GAYMAN - (USD) 35.000 - 06/09/22 - 12/09/29 - 168.808; 12/12/11 - Conselho de Administração - ETEM - Alupar - Financiamento - BNDES - 11.2.1030-1 - Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações - 46.800 - 15/05/12 - 15/04/26 - 8.311 - 26/12/12 - Conselho de Administração - Ferreira Gomes - Alupar - Financiamento - BNDES - contrato 12.2.1590.1 - Prestação de Garantias (Fiança Ordinária) Direito sobre os Recebíveis do Poder Concedente Direitos Creditórios Contratos de Compra e Venda de Energia Direitos Creditórios Conta Centralizadora, Conta Reserva BNDES, Conta Reserva O&M e Conta Seguradora. - 470.610 - 28/12/22 - 15/04/31 - 173.881 - 11/02/08 - Conselho de Administração - Jilui - Alupar - Financiamento - BNDES - Fiança Irrestita - 168.200 - 09/04/08 - 15/09/27 - 56.828; 01/02/08 - Conselho de Administração - Lavrinhas - Alupar - Financiamento - BNDES - 08.02.0978.1 - Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações - 111.185 - 11/03/09 - 15/04/25 - 12.987; 14/06/10 - Conselho de Administração - Lavrinhas - Alupar - Financiamento - BNDES - Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações - 16.875 - 08/09/10 - 15/04/25 - 1.763; 01/02/08 - Conselho de Administração - Queluz - Alupar - Financiamento - BNDES 08.02.0975.1 - Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações - 114.677 - 11/03/09 - 15/01/25 - 10.715 - 21/07/10 - Conselho de Administração - Queluz - Alupar - Financiamento - BNDES 10.2.0478.1 - Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações - 27.716 - 03/08/10 - 15/01/25 - 2.346; 10/12/13 - Conselho de Administração - Transirapé - EATE - Contrato de financiamento - BDMG - nº 177.900.13 - Penhor de Ações - 19.761 - 27/12/13 - 15/01/24 - 199; 23/10/14 - 15/01/24 - Conselho de Administração - Transirapé - Transminas/EATE - Financiamento - BDMG - Contrato 193.292/14 - Penhor de ações, cessão fiduciária durante a fase de construção do projeto de 30% da RAP, durante a fase de operação do projeto de 25% da RAP, direitos creditórios - 5.893 - 23/10/14 - 15/10/29 - 2.608; 27/01/16 - Conselho de Administração - Transirapé - Transminas/EATE - Contrato de financiamento - BDMG - nº 215.411/16 - Penhor de ações, cessão fiduciária durante a fase de construção do projeto de 30% da RAP, durante a fase de operação do projeto de 25% da RAP, direitos creditórios - 4.000 - 01/04/16 - 15/04/26 - 1.363; 08/08/13 - AGE - Transleste - EATE - Financiamento - BDMG - Contrato 127.315 - Penhor de Ações - 47.029 - 10/03/05 - 10/02/25 - 883; 08/08/13 - AGE - Transleste - EATE - Financiamento - BNB - Contrato 05974828-A - Penhor de Ações - 15.000/03/05 - 01/03/25 - 2.886; 30/05/14 - Conselho de Administração - Ferreira Gomes - Alupar - Debêntures - 3ª Emissão - Fiança, Penhor de ações e cessão fiduciária - 210.900 - 15/06/14 - 15/12/27 - 245.408; 11/12/17 - Assembleia Geral Extraordinária - ETAP - Alupar - Debêntures - 2ª Emissão - Fiança - 156.000 - 16/08/18 - 15/09/25 - 154.836; 26/09/18 - Assembleia Geral Extraordinária - TCC - Alupar - 1ª Emissão de Debêntures - Fiadora - 680.000 - 15/09/18 - 15/09/28 - 852.540; 26/09/18 - Assembleia Geral Extraordinária - TPE - Alupar - 1ª Emissão de Debêntures - Fiadora - 1.070.000 - 15/09/18 - 15/09/28 - 1.341.539; 11/12/17 - Assembleia Geral Extraordinária - ETC - Alupar - Debêntures - 2ª Emissão - Fiança - 116.000 - 16/08/18 - 15/09/25 - 115.154; 14/12/15 - Conselho de Administração - EDV I - Alupar/ Windpar - Contrato de Financiamento - BNDES - nº 15.20778.1 - Pretação de garantias - Alupar: fiança corporativa, penhor de ações, cessão fiduciária, direitos creditórios dos CCEARs, dos CCVEs (3,2 MW médios), outros contratos de CVEE no ACL/ACR, diretos de receitas oriundos do projeto, direitos da Conta Centralizadora, Conta Reserva do serviço da Dívida, do Contrato de O&M e da Conta Reserva Especial - Windpar: Direitos da Conta Reserva Especial da Holding e dos contratos de mútuos e fiança corporativa. - 57.990 - 11/02/16 - 15/10/32 - 44.330; - - - - - EDV II - - - - - 32.220 - 11/02/16 - 15/10/32 - 25.133; - - - - - EDV III - - - - - 49.007 - 11/02/16 - 15/10/32 - 38.426; - - - - - EDV IV - - - - - 81.047 - 11/02/16 - 15/10/32 - 58.971; - - - - - EDV X - - - - - 47.042 - 11/02/16 - 15/10/32 - 32.212; 21/11/16 - AGE/Conselho de Administração - Windepar - Alupar, EDV I, EDV II, EDV III, EDV IV e EDV X - Debêntures - 1ª Emissão - Fiadoras, Penhor de Ações da Emissora, Penhor das Ações das EDVs, direitos creditórios provenientes dos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado ("CCEARs"), direitos creditórios provenientes do(s) Contrato(s) de Compra e Venda de Energia (CCVEs), direitos creditórios provenientes de qualquer outro contrato de venda de energia que venham a ser celebrados pelas EDVs no Ambiente de Contratação Livre (ACL) ou no Ambiente de Contratação Regulada (ACR), quaisquer outros direitos ou receitas que sejam decorrentes dos Projetos, diretos sobre a "Conta Centralizadora", "Conta Reserva de O&M" e "Conta Reserva Especial" da cada EDV, cessão fiduciária sobre a "Conta Reserva Especial da Holding", "Conta Reserva do Serviço da Dívida das Debêntures", "Conta Pagamento das Debêntures", dos contratos de mútuo, quaisquer outros direitos e/ou receitas que sejam decorrentes dos Projetos. - 67.500 - 15/12/16 - 15/12/28 - 69.123; - - - - - Verde 8 - Alupar - 2ª Debêntures Verde 08 - Fiadora - 140.000 - 15/07/18 - 15/07/25 - 191.475; 06/11/19 - Assembleia Geral Extraordinária - EDV I - Alupar/Windpar - Contrato de Financiamento - BNDES - nº 19.2.0598.1 - I.pela EDV I, EDV2, EDV3, EDV4 e EDV10 - os direitos creditórios: (a) CCEARs, entre as BENEFICIARIAS e as distribuidoras listadas no Anexo I do CONTRATO DE CESSÃO; (b) dos CCVEs a ser(em) celebrado(s) entre BENEFICIARIAS e a ALUPAR, no mínimo, 3,2 MW médios; (c) outros CCVEE no ACL ou ACR; (d) outros direitos e/ou receitas, inclusive relativos a operações no mercado de curto prazo e/ou de operação em teste; e) e direitos sobre as CONTAS CENTRALIZADORAS, CONTAS RESERVAS DE O&M, CONTAS RESERVAS DO SERVIÇO DA DÍVIDA BNDES e CONTAS RESERVAS ESPECIAIS SPES, inclusive os créditos que venham a ser nelas depositados; II.pela WINDEPAR: a) os direitos sobre a CONTA RESERVA ESPECIAL HOLDING, inclusive os créditos que nelas venham a ser depositados; b) os direitos creditórios decorrentes dos contratos de mútuo celebrados e a serem celebrados com as BENEFICIARIAS; e c) quaisquer outros direitos e/ou receitas que sejam decorrentes do PROJETO, inclusive relativos a operações no mercado de curto prazo e/ou de operação em teste. - 14.700 - 10/12/19 - 15/10/32 - 13.812; - - - - - EDV II - - - - - 10.100 - 10/12/19 - 15/10/32 - 7.885; - - - - - EDV III - - - - - 10.400 - 10/12/19 - 15/10/32 - 9.767; - - - - - EDV IV - - - - - 11.900 - 10/12/19 - 15/10/32 - 10.810; - - - - - EDV X - - - - - 12.900 - 10/12/19 - 15/10/32 - 12.113; 04/12/18 - Assembleia Geral Extraordinária - EDTE - Alupar, TAESA e ENTE - 2ª Emissão de Debêntures (incentivada) - Fiadora - 315.000 - 04/12/18 - 15/12/28 - 402.623; 10/12/19 - Assembleia Geral Extraordinária - ESTE - Alupar, TAESA, EATE e AF Energia - 1ª Emissão de Debêntures (incentivada) - Fiança, Penhor de ações e cessão fiduciária - 415.000 - 10/12/19 - 15/12/44 - 570.812; 16/11/20 - Assembleia Geral - Alupar Peru - Alupar - Contrato de empréstimo Banco Itaú - Aval Corporativo em favor do Banco Itaú - USD 18.000 - 27/11/20 - 27/11/23 - - - - - Alupar Peru - Alupar - Contrato de empréstimo Banco Itaú - Aval Corporativo em favor do Banco Itaú - USD 7.500 - 27/11/23 - 37.098; - - - - - Alupar Peru - Alupar - Contrato de empréstimo Banco Santander - Aval Corporativo em favor do Banco Santander - USD 35.000 - 02/12/21 - 06/12/24 - 178.855; - - - - - Alupar Colombia - Alupar - Contrato de empréstimo Santander Luxembourg - Contato de empréstimo Banco Santander. Aportes Alupar Colombia e TCE - USD \$11.000 - 17/11/20 - 17/11/24 - 53.072; - - - - - Alupar Colombia - Alupar - Contrato de empréstimo Santander Luxembourg - Contato de empréstimo Banco Santander. Aportes Alupar Colombia e TCE - USD 57.000 - 20/01/21 - 17/11/24 - 33.773; - - - - - Alupar Colombia - Alupar - Contrato de empréstimo BTG - Garantir as obrigações do Garantido nos Contratos de Crédito concedidos pelo Banco BTG - COP 19.215.000 - 20/07/22 - 20/10/24 - 2.845. b.2) As transações de garantias entre a Companhia e suas controladas referentes a contratos de fornecimento, supervisão de montagem, supervisão de comissãoamento, fiança e locação de imóvel não residencial estão relacionadas abaixo: **Data da Autorização - Órgão Autorizador - Empresa Garantida/Contratante - Empresa Garantidora/Contratada - Contrato nº/Objeto - Garantia - Valor do Contrato - Início do Contrato - Encerramento do Contrato - Saldo devedor do contrato em 31/12/23:** - - - - - TCE - Alupar - Fiança - Garantir a garantia bancária prestada em favor de XM Companhia de Expertos em Mercados S.A. E.S.P. - COP \$ 53.259.299 - 30/11/16 - 29/08/24 - COP \$ 53.259.299; - - - - - TCE - Alupar - Nueva Esperanza 500 KV La Virginia 500KV em Colombia - Fiança, Carta de Garantia para recibir el respaldo de Alupar Inversión de las obligaciones legales y comerciales, dentro del Contrato suscrito entre HENGTONG Y TCE - USD \$12.598.211,20 - 05/02/20 - Emissão do Certificado de Aceptación Final (CAF) - USD \$12.598.211,20 - - - - - EDV I (Comodante) - Alupar (Comodataria) - Contrato de Comodato nº EVIV\_JU\_COM\_0489-15 envolvendo área do imóvel denominado Sítio Pica para instalação de Unidade Fotovoltaica - - - - - 01/06/15 - 01/06/45 - - - - - c) Remuneração da alta administração: Em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 17 de abril de 2023, foi aprovada pelos acionistas da Companhia a remuneração global dos membros do Conselho de Administração e da Diretoria para o exercício social de 2023 no montante de até R\$14.315, líquido de encargos sociais - INSS, ónus da Companhia conforme Ofício Circular SEP 01/2021 da CVM, sendo R\$1.846 referentes à remuneração dos membros do Conselho de Administração, R\$12.469 referentes à remuneração da Diretoria e R\$328 referentes à remuneração dos membros do Conselho Fiscal.

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Remuneração da diretoria (i)	10.104	9.701	25.071	23.267
Remuneração do conselho	1.403	1.496	2.667	2.775
Encargos sociais do conselho e diretoria	2.967	2.874	6.541	6.191
<b>Total</b>	<b>14.474</b>	<b>14.071</b>	<b>34.279</b>	<b>32.233</b>

i) Compostos por ordenados, salários, participação nos lucros, benefícios não monetários (tais como assistência médica e odontológica), benefícios de aposentadoria, seguro de vida e gratificação.

29. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

29.1. Valor Justo e Hierarquia do valor justo: Encontra-se a seguir uma compactação por classe do valor contábil e do valor justo dos instrumentos financeiros da Companhia e suas controladas apresentados em 31 de dezembro de 2023 e 2022. Bem como, utilizamos a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros e pela técnica de avaliação: • Nível 1 - preços cotados nos mercados ativos para ativos e passivos idênticos; • Nível 2 - outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sobre o valor justo registrado sejam observáveis, direta ou indiretamente; e • Nível 3 - técnicas que usam dados que tenham efeito significativo no valor justo registrado que não sejam baseados em dados observáveis no mercado.

	31/12/2023		31/12/2022		Classificação	Nível
	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo		
<b>Ativos financeiros</b>						
Caixa e bancos	37.912	37.912	180.528	180.528	Custo amortizado	-
Equivalentes de caixa	785.297	785.297	669.953	669.953	VJR	2
Investimentos de curto prazo	1.852.958	1.852.957	1.836.607	1.836.607	VJR	2
Títulos e valores mobiliários	155.384	155.384	138.094	138.094	VJR	2
Contas a receber de clientes	341.151	341.151	318.929	318.929	Custo amortizado	-
Instrumentos financeiros derivativos	10.244	10.244	7.088	7.088	VJORA	2
<b>Total</b>	<b>3.182.946</b>	<b>3.182.946</b>	<b>3.151.199</b>	<b>3.151.199</b>		
<b>Passivos financeiros</b>						
Fornecedores	191.620	191.620	239.119	239.119	Custo amortizado	-
Empréstimos e financiamentos	2.339.778	2.339.778	2.519.618	2.519.618	Custo amortizado	-
Debêntures	9.434.653	9.434.653	9.116.488	9.116.076	Custo amortizado	-
Passivo de arrendamento	46.085	46.085	44.794	44.794	Custo amortizado	-
Passivo contratual com clientes	270.522	270.522	116.330	116.330	Custo amortizado	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	8.969	8.969	VJORA	2
<b>Total</b>	<b>12.282.658</b>	<b>12.282.658</b>	<b>12.045.209</b>	<b></b>		

★continuação

## Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis

marcação a mercado é reconhecida em Outros resultados abrangentes. **Instrumentos de proteção para receita** - a TCE contrata instrumentos financeiros derivativos, sendo a venda a termo de dólares americanos por meio de NDFs para mitigar a exposição cambial originada do faturamento em dólares americanos, e assim ter maior previsibilidade do fluxo de caixa. **Instrumentos de proteção de dívida em dólares** - a TCE contrata instrumentos financeiros derivativos, sendo eles, o SWAP para trocar a taxa flutuante (SOFR de 6 meses) do financiamento em taxa fixa e a venda a termo de dólares americanos por meio de NDFs para mitigar a exposição cambial originada dos desembolsos do crédito do financiamento em dólares americanos. Os contratos de NDFs corresponde a cerca de 20% do crédito do financiamento. Ganhos ou perdas relacionados ao SWAP para proteção da dívida são reconhecidos atualmente no "Ativo Imobilizado", pois atendem os critérios de capitalização, e serão reconhecidos no resultado na rubrica de "Resultado Financeiro" quando a TCE entrar em operação, e os ganhos e perdas relacionados a proteção da receita são reconhecidos atualmente em Passivo contratual com clientes e serão reconhecidos no resultado quando a controlada atender os critérios para reconhecimento de receita. Os ganhos ou perdas das NDFs relacionadas a dívida em moeda estrangeira são reconhecidos no resultado na rubrica de "Resultado Financeiro". Todas as operações de derivativos da Companhia e suas controladas estão detalhadas no quadro a seguir:

Instrumentos derivativos não designados em hedge accounting	Empresa	Nacional USD	Nacional R\$	Periodicidade da liquidação	Ano de Vencimento	Efeito no resultado ou balanço no exercício findo em		Efeito no resultado ou balanço no exercício findo em	
						31/12/2023		31/12/2022	
						Posição líquida	Ganho (perda) justo	Posição líquida	Ganho (perda) justo
Alupar	18.100	101.394	No vencimento	2022	-	7.088	5.815	990	(9.516)
Contratos cambiais futuros (NDF) - USD	TCE	20.851	104.413	No vencimento	2023	-	-	-	-
Swaps taxa flutuante SOFR 6M vs. taxa fixa	TCE	61.947	310.206	Semestral	2023-2036	10.244	(8.860)	1.435	2.530
Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD	EAP I	20.293	104.308	Único no final	2023	-	1.345	(1.345)	(98)
Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD	EAP II	27.707	142.412	Único no final	2023	-	1.837	(1.837)	(255)
Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD	EAP I	3.561	17.463	Único no final	2024	(140)	-	(140)	-
Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD	EAP II	9.354	45.614	Único no final	2024	(365)	-	(365)	-
Alvo não circulante						9.739	1.410	3.563	3.176
Passivo circulante						10.244	7.088	3.563	3.176
Passivo não circulante						(505)	3.182	-	-
							(8.860)		

### 30. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

Os principais segmentos operacionais da Alupar consistem nas atividades de transmissão e geração de energia. Existem também os segmentos: (a) Holding que compreende as atividades financeiras de investimentos e corporativas não associadas aos segmentos operacionais reportáveis; e (b) "Outros" que compreende atividade de comercialização e serviços de O&M que por não serem relevantes não estão sendo reportados separadamente. Os indicadores chaves utilizados pelos principais tomadores de decisão da Companhia são o lucro líquido e LAJIDA. Ao LAJIDA não é feito nenhum ajuste. Estão apresentadas a seguir as informações dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e de 2022 segregadas por segmento de acordo com os critérios estabelecidos pela Administração da Companhia:

	Exercício findo em				Eliminações -			Total consolidado
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	Controlado compartilhado	Intercompanhia	Controlado	
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>3.207.358</b>	<b>811.915</b>	<b>58.605</b>	<b>114.119</b>	<b>4.191.991</b>	<b>(161.991)</b>	<b>3.633.905</b>	
Receita de operação e manutenção	608.146	-	-	-	615.542	(1.989)	616.571	
Receita de infraestrutura	563.431	-	-	-	563.431	(355.329)	208.102	
Remuneração do ativo da concessão	2.035.781	-	-	-	2.035.781	(38.777)	1.997.004	
Suprimento de energia	-	805.456	-	106.717	912.173	-	(95.990)	
Comissão de aval	-	-	58.605	-	58.605	-	(58.605)	
Outras receitas operacionais	-	6.459	-	-	6.459	-	6.459	
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(304.523)</b>	<b>(51.161)</b>	<b>(4.792)</b>	<b>(10.697)</b>	<b>(371.173)</b>	<b>48.649</b>	<b>(322.524)</b>	
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>2.902.835</b>	<b>760.754</b>	<b>53.813</b>	<b>103.416</b>	<b>3.820.818</b>	<b>(347.446)</b>	<b>3.311.381</b>	
<b>Custo do serviço</b>								
<b>Custo com energia elétrica</b>								
Energia comprada para revenda	-	(46.827)	-	(99.446)	(146.273)	-	95.990	
Encargos do uso da rede elétrica	-	(47.613)	-	-	(47.613)	-	(47.613)	
CFURH	-	(9.367)	-	-	(9.367)	-	(9.367)	
<b>Custo de operação</b>								
Custo dos serviços prestados	(153.828)	(121.142)	-	(7.119)	(282.089)	1.632	7.396	
Custo de infraestrutura	(555.061)	-	-	-	(555.061)	285.496	(269.565)	
Depreciação/Amortização	(4.497)	(145.990)	-	(211)	(150.698)	93	2.727	
<b>(713.386)</b>	<b>(370.939)</b>	<b>-</b>	<b>(106.776)</b>	<b>(1.191.101)</b>	<b>287.221</b>	<b>106.113</b>	<b>(797.767)</b>	
<b>Lucro bruto</b>	<b>2.189.449</b>	<b>389.815</b>	<b>53.813</b>	<b>(3.360)</b>	<b>2.629.717</b>	<b>(60.225)</b>	<b>2.513.614</b>	
<b>Despesas e receitas operacionais</b>								
Administrativas e gerais	(76.792)	(36.411)	(69.974)	(1.749)	(184.926)	261	(184.665)	
Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	937.881	41.168	
Outras receitas	112.976	1.660	-	-	114.636	(63.024)	51.612	
Outras despesas	(69.219)	-	(825)	-	(70.044)	6.010	(6.034)	
<b>(33.033)</b>	<b>(34.751)</b>	<b>967.082</b>	<b>(1.749)</b>	<b>797.547</b>	<b>(56.753)</b>	<b>(896.713)</b>	<b>(155.919)</b>	
<b>LAJIR</b>	<b>2.156.414</b>	<b>345.064</b>	<b>920.895</b>	<b>(5.109)</b>	<b>3.427.264</b>	<b>(116.978)</b>	<b>3.257.695</b>	
Depreciação/Amortização	6.880	147.003	2.638	211	156.732	(93)	153.912	
<b>LAJIDA</b>	<b>2.163.294</b>	<b>502.067</b>	<b>923.533</b>	<b>(4.898)</b>	<b>3.583.996</b>	<b>(117.071)</b>	<b>2.511.607</b>	
<b>Despesas e receitas financeiras</b>								
Despesas financeiras	(860.225)	(261.097)	(97.623)	(171)	(1.219.116)	118	59.615	
Encargos de dívidas	(789.249)	(257.684)	(119.168)	(177)	(1.166.218)	5	(1.166.213)	
Variações cambiais	(6.986)	14.628	25.019	-	32.661	-	32.661	
Outras	(63.990)	(18.041)	(3.474)	(54)	(85.559)	113	59.615	
Receitas financeiras	113.403	61.129	115.261	1.746	291.539	(8.578)	(1.010)	
Receitas de aplicações financeiras	98.848	58.743	111.470	1.615	270.676	(6.359)	262.317	
Outras	14.555	2.386	3.791	151	20.863	(213)	(1.010)	
<b>(746.822)</b>	<b>(199.868)</b>	<b>17.638</b>	<b>1.575</b>	<b>(927.577)</b>	<b>(8.460)</b>	<b>58.605</b>	<b>(877.432)</b>	
<b>LAIR</b>	<b>1.409.592</b>	<b>155.096</b>	<b>938.533</b>	<b>(3.534)</b>	<b>2.499.687</b>	<b>(125.438)</b>	<b>2.100.263</b>	
IR e CSLL correntes	(122.017)	(27.803)	(1.999)	-	(151.819)	3.293	(148.526)	
IR e CSLL diferidos	(203.509)	(7.374)	(8.196)	22	(219.057)	39.234	(180.751)	
<b>(325.526)</b>	<b>(35.177)</b>	<b>(10.195)</b>	<b>22</b>	<b>(370.876)</b>	<b>42.527</b>	<b>(928)</b>	<b>(329.277)</b>	
<b>Lucro líquido do exercício</b>	<b>1.084.066</b>	<b>119.919</b>	<b>928.338</b>	<b>(3.512)</b>	<b>2.128.811</b>	<b>(82.911)</b>	<b>(894.914)</b>	
Atribuído aos acionistas controladores	608.352	100.895	924.410	(3.512)	1.630.145	(41.168)	694.063	
Atribuído aos acionistas não controladores	475.714	19.024	3.928	-	498.666	(41.743)	456.923	
Total do Ativo	24.061.459	6.075.842	9.591.253	17.672	39.746.226	(1.218.363)	28.496.671	
Investimentos avaliados pelo MEP	1.578.470	365.741	7.979.345	23	9.913.579	-	(9.889.200)	
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	24.061.459	6.075.842	9.591.253	17.672	39.746.226	(1.218.363)	28.496.671	

	Exercício findo em				Eliminações -			Total consolidado
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	Controlado compartilhado	Intercompanhia	Controlado	
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>3.207.358</b>	<b>811.915</b>	<b>58.605</b>	<b>114.119</b>	<b>4.191.991</b>	<b>(161.991)</b>	<b>3.633.905</b>	
Receita de operação e manutenção	608.146	-	-	-	615.542	(1.989)	616.571	
Receita de infraestrutura	563.431	-	-	-	563.431	(355.329)	208.102	
Remuneração do ativo da concessão	2.035.781	-	-	-	2.035.781	(38.777)	1.997.004	
Suprimento de energia	-	805.456	-	106.717	912.173	-	(95.990)	
Comissão de aval	-	-	58.605	-	58.605	-	(58.605)	
Outras receitas operacionais	-	6.459	-	-	6.459	-	6.459	
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(304.523)</b>	<b>(51.161)</b>	<b>(4.792)</b>	<b>(10.697)</b>	<b>(371.173)</b>	<b>48.649</b>	<b>(322.524)</b>	
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>2.902.835</b>	<b>760.754</b>	<b>53.813</b>	<b>103.416</b>	<b>3.820.818</b>	<b>(347.446)</b>	<b>3.311.381</b>	
<b>Custo do serviço</b>								
<b>Custo com energia elétrica</b>								
Energia comprada para revenda	-	(46.827)	-	(99.446)	(146.273)	-	95.990	
Encargos do uso da rede elétrica	-	(47.613)	-	-	(47.613)	-	(47.613)	
CFURH	-	(9.367)	-	-	(9.367)	-	(9.367)	
<b>Custo de operação</b>								
Custo dos serviços prestados	(153.828)	(121.142)	-	(7.119)	(282.089)	1.632	7.396	
Custo de infraestrutura	(555.061)	-	-	-	(555.061)	285.496	(269.565)	
Depreciação/Amortização	(4.497)	(145.990)	-	(211)	(150.698)	93	2.727	
<b>(713.386)</b>	<b>(370.939)</b>	<b>-</b>	<b>(106.776)</b>	<b>(1.191.101)</b>	<b>287.221</b>	<b>106.113</b>	<b>(797.767)</b>	
<b>Lucro bruto</b>	<b>2.189.449</b>	<b>389.815</b>	<b>53.813</b>	<b>(3.360)</b>	<b>2.629.717</b>	<b>(60.225)</b>	<b>2.513.614</b>	
<b>Despesas e receitas operacionais</b>								
Administrativas e gerais	(76.792)	(36.411)	(69.974)	(1.749)	(184.926)	261	(184.665)	
Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	937.881	41.168	
Outras receitas	112.976	1.660	-	-	114.636	(63.024)	51.612	
Outras despesas	(69.219)	-	(825)	-	(70.044)	6.010	(6.034)	
<b>(33.033)</b>	<b>(34.751)</b>	<b>967.082</b>	<b>(1.749)</b>	<b>797.547</b>	<b>(56.753)</b>	<b>(896.713)</b>	<b>(155.919)</b>	
<b>LAJIR</b>	<b>2.156.414</b>	<b>345.064</b>	<b>920.895</b>	<b>(5.109)</b>	<b>3.427.264</b>	<b>(116.978)</b>	<b>3.257.695</b>	
Depreciação/Amortização	6.880	147.003	2.638	211	156.732	(93)	153.912	
<b>LAJIDA</b>	<b>2.163.294</b>	<b>502.067</b>	<b>923.533</b>	<b>(4.898)</b>	<b>3.583.996</b>	<b>(117.071)</b>	<b>2.511.607</b>	
<b>Despesas e receitas financeiras</b>								
Despesas financeiras	(860.225)	(261.097)	(97.623)	(171)	(1.219.116)	118	59.615	
Encargos de dívidas	(789.249)	(257.684)	(119.168)	(177)	(1.166.218)	5	(1.166.213)	
Variações cambiais	(6.986)	14.628	25.019	-	32.661	-	32.661	
Outras	(63.990)	(18.041)	(3.474)	(54)	(85.559)	113	59.615	
Receitas financeiras	113.403	61.129	115.261	1.746	291.539	(8.578)	(1.010)	
Receitas de aplicações financeiras	98.848	58.743	111.470	1.615	270.676	(6.359)	262.317	
Outras	14.555	2.386	3.791	151	20.863	(213)	(1.010)	
<b>(746.822)</b>	<b>(199.868)</b>	<b>17.638</b>	<b>1.575</b>	<b>(927.577)</b>	<b>(8.460)</b>	<b>58.605</b>	<b>(877.432)</b>	
<b>LAIR</b>	<b>1.409.592</b>	<b>155.096</b>	<b>938.533</b>	<b>(3.534)</b>	<b>2.499.687</b>	<b>(125.438)</b>	<b>2.100.263</b>	
IR e CSLL correntes	(122.017)	(27.803)	(1.999)	-	(151.819)	3.293	(148.526)	
IR e CSLL diferidos	(203.509)	(7.374)	(8.196)	22	(219.057)	39.234	(180.751)	
<b>(325.526)</b>	<b>(35.177)</b>	<b>(10.195)</b>	<b>22</b>	<b>(370.876)</b>	<b>42.527</b>	<b>(928)</b>	<b>(329.277)</b>	
<b>Lucro líquido do exercício</b>	<b>1.084.066</b>	<b>119.919</b>	<b>928.338</b>	<b>(3.512)</b>	<b>2.128.811</b>	<b>(82.911)</b>	<b>(894.914)</b>	
Atribuído aos acionistas controladores	608.352	100.895	924.410	(3.512)	1.630.145	(41.168)	694.063	
Atribuído aos acionistas não controladores	475.714	19.024	3.928	-	498.666	(41.743)	456.923	
Total do Ativo	24.061.459	6.075.842	9.591.253	17.672	39.746.226	(1.218.363)	28.496.671	
Investimentos avaliados pelo MEP	1.578.470	365.741	7.979.345	23	9.913.579	-	(9.889.200)	
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	24.061.459	6.075.842	9.591.253	17.672	39.746.226	(1.218.363)	28.496.671	